# 贵州省自然资源勘测规划研究院文件

黔自然规划院价备审字〔2023〕243号

# 关于贵州旭东煤矿有限公司兴仁县潘家庄镇旭东煤矿矿业权出让收益计算结果的报告

贵州省自然资源厅:

根据贵厅委托，按财综〔2023〕10号文要求我院已完成贵州旭东煤矿有限公司兴仁县潘家庄镇旭东煤矿矿业权出让收益评估。现将矿业权出让收益计算书及有关材料报上，请予以审查备案。

附件1：矿业权价款计算书及说明

附件2:《贵州旭东煤矿有限公司兴仁县潘家庄镇旭东煤矿（兼并重组）资源储量核实报告>矿产资源储量评审咨询意见书》（黔地矿物勘储咨字〔2021〕9号）

附件3：县局资源量变化情况说明

附件4：放弃抵扣承诺书及兼并重组实施方案

附件4：采矿许可证、营业执照复印件、委托书及身份证复印件

二〇二三年九月五日

《贵州旭东煤矿有限公司兴仁市潘家庄镇旭东煤矿
（兼并重组）资源储量核实报告》

# 矿产资源储量评审咨询意见书

黔地矿物勘储咨字【2021】9号

贵州省地矿局地球物理地球化学勘查院

二〇二一年十二月三十日

报告名称：贵州旭东煤矿有限公司兴仁市潘家庄镇旭东煤矿（兼并重组）资源储量核实报告

申报单位：贵州旭东煤矿有限公司

法定代表：房素民

编制单位：贵州省地质矿产勘查开发局一0五地质大队

编制人员：韩文新　李荣格　高　旭　冯　娟　张万东　舒　适

总工程师：王泽鹏

单位负责：赵　平

评审汇报人：高　旭

会议主持人：陈　治

储量评审机构法定代表人：杨德智

评审专家组组长：田维江（地质）

评审专家组成员：陈　华（地质）　陈小青（水文）

罗忠文（地质）　伍锡举（水文）

签 发 日 期：二〇二一年十二月三十日

受贵州旭东煤矿有限公司委托，2021 年 4 月至 2021 年 7 月贵州省地质矿产勘查开发局一 0 五地质大队开展了兴仁市潘家庄镇旭东煤矿资源储量核实工作，并于 2021 年 8 月编制《贵州旭东煤矿有限公司兴仁市潘家庄镇旭东煤矿资源储量核实报告》（以下简称报告），送交评审机构申报评审。评审目的：为矿山拟建 45 万吨/年矿井初步设计和可行性研究的地质依据。送审资料齐全，含文字报告 1 本、附图 26 张、附表 5 册以及相关附件。

根据贵州省自然资源厅《省自然资源厅关于提升矿产资源储量评审备案服务的公告》、《贵州省自然资源厅关于贵州省矿产资源储量报告等评审机构变更的公告》（2020 年第 7 号）等相关文件，受矿权人委托，贵州省地矿局地球物理地球化学勘查院聘请具备高级专业技术职称的地质、水文等专业的专家组成评审专家组（名单附后），于 2021 年 9 月 14 日在贵阳市对《报告》进行会审。会后，编制单位对《报告》作了补充修改，根据专家组意见，报告名称修改为《贵州旭东煤矿有限公司兴仁市潘家庄镇旭东煤矿（兼并重组）资源储量核实报告》经专家复核，修改稿符合要求，现形成如下评审意见：

## 一、勘查区概况

（一）位置、交通和自然地理

兴仁市潘家庄镇旭东煤矿位于兴仁市城区北偏西 340°方位，直距约 14km，行政区划隶属黔西南州兴仁市潘家庄镇所辖。地理坐标为东经 105°06′53″～105°08′05″，北纬 25°30′51″～25°31′57″。

矿区有兴仁县西北环线通过，矿区至潘家庄镇 5 公里，至兴仁县城 26 公里，交通方便。

矿区属中山侵蚀、剥蚀高原山地地貌，地势西北高东南低。区内

最高点位于矿区北西部后冲梁子山顶，标高+1884.5m，最低点位于矿区以东的猪场坝消水洞，海拔+1317m，最大相对高差为567.5m。

矿区气候属亚热带湿润季风性气候区。年均气温15.2℃，年均降雨量1320.5mm。

矿区处于珠江流域北盘江水系支流麻沙河上游汇水范围，区内地表水体以小溪沟为主，总体自北向南径流，在潘家庄南汇入麻沙河。

（二）矿业权设置情况及资源估算范围

1、矿权设置情况

兴仁县旭东煤矿2001年12月首次取得采矿证，2021年2月贵州省自然资源厅颁发矿区最近一次采矿许可证，采矿权人：贵州连云矿业有限公司，采矿证号：C5200002009071120032518，矿山名称：贵州连云矿业有限公司兴仁市潘家庄镇旭东煤矿，开采方式：地下开采，开采矿种：煤，生产规模：30万吨/年，有效期限：2020年12月至2031年2月，矿区面积：2.86km$^2$，开采深度：+1600～+1000m，矿区范围由14个拐点坐标圈定矿界（表1）。

**表1　　旭东煤矿采矿权范围拐点坐标（2000坐标）**

| 序号 | 横坐标（X） | 纵坐标（Y） | 序号 | 横坐标（X） | 纵坐标（Y） |
|---|---|---|---|---|---|
| 0 | 2824576.768 | 35512428.726 | 7 | 2824802.051 | 35513323.637 |
| 1 | 2824587.049 | 35512133.637 | 8 | 2824802.051 | 35513153.637 |
| 2 | 2822997.041 | 35511533.639 | 9 | 2824922.051 | 35513153.638 |
| 3 | 2823027.042 | 35512003.639 | 10 | 2824927.053 | 35513033.637 |
| 4 | 2823317.043 | 35512093.639 | 11 | 2825047.053 | 35513033.637 |
| 5 | 2823057.028 | 35513533.637 | 12 | 2825047.052 | 35512168.605 |
| 6 | 2824587.048 | 35513533.638 | 13 | 2824952.052 | 35512153.636 |
| 矿区面积及开采标高：2.86km$^2$，开采标高+1600-+1000 | | | | | |

根据2020年12月30日中华人民共和国最高人民法院《中华人民共和国最高人民法院民事判决书》[（2019）最高法民终1495号]，根据该判决书，贵州旭东煤矿有限公司享有兴仁市潘家庄镇旭东煤矿矿

业权的实际权力，具有强制排除执行的民事权益基础。故兴仁市潘家庄镇旭东煤矿矿权人为贵州旭东煤矿有限公司。

2、资源量估算范围

本次资源量估算范围位于矿区范围内，最大算量面积 2.63km$^2$，估算标高+1500m 至+1000m，由 15 个拐点坐标圈定（见表 2）。

**表 2　旭东煤矿资源量估算范围拐点坐标表（2000 坐标）**

| 序号 | 横坐标（X） | 纵坐标（Y） | 序号 | 横坐标（X） | 纵坐标（Y） |
|---|---|---|---|---|---|
| 1 | 2824576.768 | 35512428.73 | 9 | 2824802.051 | 35513323.64 |
| 2 | 2824587.049 | 35512133.64 | 10 | 2824802.051 | 35513153.64 |
| 3 | 2822997.041 | 35511533.64 | 11 | 2824922.051 | 35513153.64 |
| 4 | 2823027.042 | 35512003.64 | 12 | 2824927.053 | 35513033.64 |
| 5 | 2823317.043 | 35512093.64 | 13 | 2825047.053 | 35513033.64 |
| 6 | 2823131.077 | 35513124.82 | 14 | 2825047.052 | 35512168.61 |
| 7 | 2823875.617 | 35513532.95 | 15 | 2824952.052 | 35512153.64 |
| 8 | 2824014.655 | 35513533.16 | | | |
| 最大估算面积及估算标高：2.63km$^2$，算量标高+1500-+1000 | | | | | |

（三）地质矿产概况

1、地层

矿区地表出露地层由老到新有：二叠系阳新统茅口组（$P_2m$）、乐平统龙潭组（$P_3l$）、长兴-大隆组（$P_3ch+d$）、三叠系下统飞仙关组（$T_1f$）、嘉陵江组（$T_{1\text{-}2}j$），古近系始新统至渐新统石脑组（$E_{2\text{-}3}sh$）及第四系（Q）。其中，二叠系阳新统茅口组为区内含煤地层。

2、构造

矿区区域上位于扬子准地台黔北台隆西南缘六盘水断陷普安旋钮构造变形区放马坪背斜南西倾伏端附近。矿区褶皱不发育，地层总体倾向南西，倾角 5-7°。矿区南部发育 $F_4$ 正断层，断层对煤层破坏较小。

综上，矿区构造复杂程度属中等类型。

3、含煤地层及可采煤层

矿区含煤地层为二叠系乐平统龙潭组，为海陆交互相沉积地层，主要由泥岩、粉砂岩、泥质粉砂岩、细砂岩、灰岩和煤组成。厚度为246.50-313.12m，平均厚279.81m；含煤16-20层，煤层总厚13.8m；含可采煤层4层（编号：4、15、17、20），可采煤层特征分述如下：

4煤层：位于龙潭组第三段中部，上距长兴组底界63.84-77.26m，平均70.55m。全层煤厚0.60-3.30m,平均厚1.86m，含夹石0-2层，一般1层。煤层采用厚度0.6-3.12m，平均1.63m。采用点数15，可采点数14，面积可采率为83%，属大部可采较稳定煤层。

15煤层：位于龙潭组第二段中部，上距4煤层125.98-145.16m，平均厚135.26m。全层煤厚0.85-2.00m，平均厚1.27m，厚度变化不大，一般不含夹矸（局部1层）。煤层采用厚度0.85-1.81m，平均1.20m。采用点数8，可采点数8，可采率100%。为全区可采较稳定煤层。

17煤层：上距15煤层18.11～29.11m，平均厚25.79m。全层煤厚2.45-5.62m，平均厚2.87m，大部含一层炭质粘土岩夹矸，采用厚度1.03-2.55m，平均厚2.21m。采用点数10，可采点数10，面可采率100%。为全区可采较稳定煤层。

20煤层：上距17煤层20.77-28.53m，平均厚25.08m；下距B4标志层5.11～14.95m，平均厚10.58m。全层煤厚0.38-2.60m，平均厚1.77m。大部含一层炭质粘土岩夹矸，采用厚度0.38-2.60m，平均可采厚1.62m。采用点数8，可采点数6，面可采率为79%，为大部可采较稳定煤层。

4、煤质

（1）煤岩特征、煤的化学性质及工艺性能

矿区内煤的条痕颜色呈黑色，以块状为主，碎块状次之，少量粉

粒状；质较坚硬、性脆，各煤层结构主要为中-细条带状，少量宽条带状和线理状；以玻璃光泽为主，似金属光泽、油脂光泽次之；断口主要阶梯状、参差状、偶见棱角状、贝壳状；内生裂隙较发育，偶见少量外生裂隙，充填薄膜状、网格状、脉状方解石，含较多结核状、透镜状、浸染状、星散状、团块状黄铁矿。

各可采煤层以亮煤为主，夹少量镜煤和丝炭透镜体，煤岩类型分别为半亮型、光亮-亮型，半暗-半亮型以及半亮-光亮型。

煤的显微组分含有机组分和无机组分，有机组分又可分为镜质组和丝质组两大类；无机组分以粘土类为主，次为氧化物类及硫化物类，少量碳酸盐类。无机组分含量为7.10-26.78%，平均15.92%。煤层镜煤最大反射率（$R^0max$）值为3.08-3.189%，平均3.12%；变质阶段为VII1阶段。

可采煤层主要煤质指标见表3。

**表3　可采煤层煤质特征表**

| 煤层<br>项目 | | 4 | 15 | 17 | 20 |
|---|---|---|---|---|---|
| 水分<br>$M_{ad}$(%) | 原煤 | 0.94-3.08<br>1.67 | 0.67-2.95<br>1.64 | 0.41-2.84<br>1.14 | 1.41-3.35<br>2.17 |
| | 浮煤 | 0.63-3.38<br>1.34 | 0.58-2.84<br>1.40 | 0.58-1.50<br>1.04 | 0.86-2.31<br>1.34 |
| 灰分<br>$A_d$(%) | 原煤 | 10.67-44.48<br>18.53 | 12.61-21.65<br>17.20 | 10.19-13.43<br>11.52 | 14.02-18.15<br>16.54 |
| | 浮煤 | 5.30-8.85<br>7.24 | 6.03-7.40<br>6.96 | 6.37-8.15<br>6.71 | 6.87-13.85<br>8.53 |
| 挥发分<br>Vdaf(%) | 原煤 | 5.69-9.27<br>6.85 | 5.89-11.75<br>9.28 | 6.29-8.19<br>6.87 | 5.97-10.44<br>7.81 |
| | 浮煤 | 4.84-8.44<br>6.06 | 5.80-6.59<br>6.17 | 5.80-6.94<br>6.33 | 6.07-8.76<br>6.93 |
| 全硫<br>$S_{t,d}$(%) | 原煤 | 1.02-4.43<br>2.20 | 2.44-3.09<br>2.75 | 1.66-3.46<br>2.36 | 2.21-2.88<br>2.61 |
| | 浮煤 | 0.69-1.76<br>1.07 | 1.43-2.48<br>1.97 | 0.79-2.03<br>1.55 | 1.39-2.75<br>1.88 |
| 发热量<br>$Q_{gr,d}$ | 原煤 | 17.44-31.26<br>28.29 | 27.79-30.53<br>29.00 | 30.63-32.85<br>30.95 | 28.19-30.44<br>29.30 |

| (MJ/kg) | 浮煤 | 31.67-33.52<br>32.73 | 29.56-32.97<br>31.77 | 32.03-33.91<br>32.57 | 30.63-32.752<br>31.93 |
|---|---|---|---|---|---|

由上表可知，全区所有煤层原煤灰分平均值大于10.01%、小于20%，为低灰分煤；区内所有煤层浮煤干燥无灰基挥发份平均值小于10.00%，为特低挥发分煤；全区所有可采煤层均为中高硫煤。

**表4　煤层有益有害元素分析结果表**

| 编号 | 原煤项目 $10^{-6}$ | | | | 原煤项目% | |
|---|---|---|---|---|---|---|
| | Ge | Ga | As | F | Cl | P |
| 4 | 0.9 | 7 | 0.4 | 30 | 0.007 | 0.009 |
| 15 | 0.8 | 8.5 | 15.8 | 152 | 0.0095 | 0.061 |
| 17 | 0.6 | 9 | 0.6 | 50.5 | 0.0105 | 0.036 |
| 20 | 0.85 | 9 | 6.1 | 124 | 0.01 | 0.007 |
| 平均 | **0.77** | **8.6** | **6.8** | **98** | **0.009** | **0.031** |

原煤磷（P）：可采煤层原煤磷（P）平均含量为0.31%。4、15、17、20煤原煤磷含量分别0.009%、0.061%、0.036%、0.007%，根据我国煤炭行业《煤中磷分分级》（GB/T 20475.1-2006）标准的规定，该区4、20属特低磷煤（P-1），17、17属低磷煤（P-2）。

原煤砷(As)：4、15、17、20煤层原煤砷含量平均值分别为0.4μg/g、15.8μg/g、0.6μg/g、6.1μg/g，根据煤炭中砷含量分级标准GB/T20475.3-2012，矿区内4、17煤层为特低砷煤（As-1），15、20煤层为低砷煤（As-2）。

原煤氯(Cl)：可采煤层原煤氯(Cl)平均含量为0.007～0.0105%，平均含量为0.01%。根据我国煤炭行业GB/T 20475.2-2006《煤中氯含量分级》标准的规定，本区煤层均为特低氯煤（Cl-1），对生态环境影响不大。

原煤氟(F)：4、15、17、20煤层平均氟含量分别为30μg/g、152μg/g、50.5μg/g、124μg/g，平均含量为98μg/g。根据《煤中氟含量分级》MT/T矿966-2005的规定，4、17煤层属特低氟煤（SLF），20煤层属低氟

煤（LF），15 煤层属中氟煤（MF）。

灰熔融性软化温度（ST）：灰熔融性软化温度（ST）：4、15、17、20 煤层平均灰熔融性软化温度（ST）分别为 1210℃、1250℃、1160℃、1190℃，根据煤灰熔融性软化温度分级标准 MT/T853.1-2000，矿区内煤层均属较低软化温度灰（代号 RLST）。

灰熔融性流动温度（FT）：4、15、17、20 煤层平均灰熔融性流动温度（FT）分别为 1450℃、1299℃、1450℃、1260℃，根据煤灰熔融性流动温度分级标准 MT/T853.2-2000，矿区内 15、20 煤层属较低流动温度灰（代号 RLFT），4、17 煤层属较高流动温度灰（代号 RHFT）

（2）煤的可选性

17 煤层：各粒级筛分合格，>50mm 级产率为 25.82%，50～13mm 级产率为 36.04%，13～0.5mm 级产率为 38.14%。灰分 26.16%，硫分 5.67%。

可选性评价：当灰分为 10%时，分选比重为 1.67g/cm$^3$（小于 1.70 g/cm$^3$），±0.1 含量为 5.81%，扣除沉矸（大于 1.80 g/cm$^3$）27.38%，得±0.1 含量为 8.00%，为易选煤。当灰分为 13%时，分选比重为 1.89g/cm$^3$（大于 1.70 g/cm$^3$），±0.1 含量为 4.27%，扣除沉矸（小于 1.50 g/cm$^3$）54.37%，得±0.1 含量为 9.37%，为易选煤。

20 煤层：粒级筛分合格，>50mm 级产率为 19.38%，50～13mm 级产率为 32.96%，13～0.5mm 级产率为 47.66%。灰分 26.86%，硫分 5.32%。

可选性评价：当灰分为 10%时，分选比重为 1.66g/cm$^3$（小于 1.70 g/cm$^3$），±0.1 含量为 14.59%，扣除沉矸（大于 2.0 g/cm$^3$）22.57%，得±0.1 含量为 18.73%，为中等可选煤。

当灰分为13%时，分选比重为1.94g/$cm^3$（大于1.70 g/$cm^3$），±0.1含量为7.50%，扣除低密度物（小于1.50 g/$cm^3$）58.89%，得±0.1含量为18.24%，为中等可选煤。

（3）煤类

根据中国煤炭分类国家标准（GB/T5751-2009）的分类，区内各煤层浮煤干燥无灰基挥发份平均含量为6.06%-6.93%，氢含量3.16%-3.40%。矿区各煤层为无烟煤（WY）,以氢含量来划分小类，本矿区煤层均为无烟煤三号（WY3）。

（4）煤的工业用途

煤层煤类单一，属三号无烟煤。区内各煤层可用于动力用煤，民用煤，火力发电，一般工业锅炉用煤，矸石可考虑作建材等。

5、煤层气及其它有益矿产

（1）煤层气

根据矿区以往地质资料，区内各煤层空气干燥基含气量（Cad）仅17煤层西北角小部分区域高于8 $m^3$/t，其余区域均低于8 $m^3$/t。根据煤层气储量估算规范》（DZ/T0216-2020），矿区内各可采煤层均属无烟煤，确定无烟煤空气干燥基含气量（Cad）计算下限为8$m^3$/t，因此，本次不对本矿区煤层气作资源量估算。

（2）其它有益矿产

锗（Ge）：区算术平均值为0.77μg/g，变化范围在0～1μg/g之间。无工业利用价值。镓（Ga）：全区算术平均值为8.6μg/g，变化范围在6.0～12μg/g之间，无工业利用价值。

6、开采技术条件

（1）水文地质条件

矿区部分矿层位于当地最低侵蚀基准面之下；地质构造程度中等；矿坑充水水源以基岩裂隙水为主，顶板直接进水，富水性弱-中等。根据《矿区水文地质工程地质勘探规范（GB12719-1991），矿床水文地质勘探类型可划归为第二类第二型第二级，即以裂隙含水层充水为主、顶板进水，水文地质条件中等的裂隙充水矿床。

采用“比拟法”预测未来矿井正常涌水量为1410.2$m^3$/d，最大涌水量为2436.4$m^3$/d。

（2）工程地质条件

该矿山为地下开采，主要的工程地质问题是井巷围岩的稳定性。围岩主要为碎屑岩，层状结构，地质构造较发育，井巷围岩稳定性较差。根据以上条件，勘查区工程地质勘查类型为第三类第二型，即以层状岩类为主、工程地质条件中等的矿床。

（3）环境地质条件

矿区水文地质条件属中等类型、工程地质条件属中等类型，无重大污染源，矿井水对水体有一定污染，局部地段（多为浅部）受采煤影响，可导致地表变形。综合认为，矿区环境地质类型为第二类，即地质环境质量中等的矿床。

（4）其它开采技术条件

瓦斯：本区各可采煤层瓦斯成分及含量见表 5。

瓦斯变化规律：垂向上不同煤层，垂向上煤层瓦斯含量随深度的变化基本上呈变大的趋势。平面上，在同一煤层中，煤层瓦斯含量随深度的增加而增高，同一煤层厚度增大，瓦斯含量亦增高，在煤层浅部露头处及断层处瓦斯含量相对偏低。

瓦斯梯度：同一煤层随标高的降低，瓦斯含量有增加的趋势，标

高每降低 100m，可燃气体含量增加 1.58 毫升/克•可燃质（即瓦斯增长率）；瓦斯梯度为 62.0m，即可燃气体每增加 1 毫升/克•可燃质，则标高相应降低 62.00m。

**表 5　收集邻区钻孔可采煤层瓦斯检测成果汇总表**

| 煤层编号 | 样品数 | 自然瓦斯成份（%） | | | | | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | | $N_2$ | | $CH_4$ | | 重 烃 | | $CO_2$ | |
| | | 极值 | 均值 | 极值 | 均值 | 极值 | 均值 | 极值 | 均值 |
| 4 | 3 | 35.9-44.86 | 39.26 | 54.28-63.33 | 60.07 | 0.05-0.42 | 0.24 | 0.19-0.68 | 0.44 |
| 15 | 3 | 15.23-39.33 | 29.20 | 54.26-84.41 | 68.19 | 0.04-1.06 | 0.45 | 0.12-5.33 | 2.16 |
| 17 | 2 | 4.53-13.09 | 8.81 | 84.80-95.18 | 89.99 | 0.05-1.69 | 0.87 | 0.23-0.42 | 0.33 |
| 20 | 3 | 4.88-24.13 | 16.31 | 74.11-94.81 | 82.93 | 0.07-0.27 | 0.14 | 0.04-1.67 | 0.61 |
| 煤层编号 | 样品数 | 各成分干燥无灰基含量（ml/g.r） | | | | | | | |
| | | $N_2$ | | $CH_4$ | | 重 烃 | | $CO_2$ | |
| | | 极值 | 均值 | 极值 | 均值 | 极值 | 均值 | 极值 | 均值 |
| 4 | 3 | 1.92-5.57 | 3.57 | 4.54-14.05 | 7.80 | 0.00-0.05 | 0.03 | 0.04-0.05 | 0.04 |
| 15 | 3 | 1.01-1.84 | 1.49 | 4.39-12.12 | 7.30 | 0.00-0.09 | 0.04 | 0.02-0.43 | 0.18 |
| 17 | 2 | 0.87-2.24 | 1.56 | 10.96-12.73 | 11.83 | 0.01-0.22 | 0.11 | 0.03-0.05 | 0.04 |
| 20 | 3 | 1.09-5.23 | 2.63 | 6.08-16.32 | 12.11 | 0.01-0.04 | 0.02 | 0.01-0.14 | 0.06 |
| 煤层编号 | 样品数 | 可燃值含量（ml/g.r） | | | | | | | |
| | | 干燥无灰基 | | 空气干燥基 | | | | | |
| | | 极值 | 均值 | 极值 | 均值 | | | | |
| 4 | 3 | 4.54-14.10 | 7.83 | 4.41-13.85 | 7.68 | | | | |
| 15 | 3 | 4.48-12.15 | 7.34 | 4.42-12.06 | 7.25 | | | | |
| 17 | 2 | 11.18-12.71 | 11.94 | 11.10-12.54 | 11.82 | | | | |
| 20 | 3 | 6.09-16.33 | 12.13 | 6.00-16.16 | 12.01 | | | | |

矿山实际开采瓦斯（可燃值）含量

**表 6　矿山实际开采巷道煤层瓦斯（可燃值）含量测试数据表**

| 煤层编号 | 样品编号 | 瓦斯（可燃值）含量 ml/g | 平均值 ml/g | 采样标高（m） | 取样日期 |
|---|---|---|---|---|---|
| 15（C10） | 221013QY01 | 5.7477 | 5.36 | 1426.0 | 2021.06.24 |
| | 221015YSH40 | 4.6103 | | 1373.5 | 2021.06.30 |
| | 221015YSH25 | 5.7187 | | 1390.1 | 2021.06.30 |
| 17(C12) | 202022120501H | 4.6834 | 4.43 | 1365.0 | 2020.08.01 |
| | 202022120504H | 5.4109 | | 1368.0 | 2020.08.03 |
| | 202022120504Y | 3.1902 | | 1372.5 | 2020.08.05 |

井下 15 煤层采面实际开采瓦斯（可燃值）含量数据平均为 5.36ml/g，17 煤层采面实际开采瓦斯（可燃值）含量数据平均为 4.85ml/g。15 煤层实际开采中瓦斯（可燃值）含量值在收集邻区钻孔瓦斯（可燃值）含量区间，平均含量值较低，17 煤层实际开采中瓦斯

（可燃值）含量值低于收集邻区钻孔瓦斯（可燃值）含量。

矿山根据贵州省能源局文件：黔西南州能源局《关于对2018年黔西南州煤矿瓦斯等级鉴定情况的通报的批复》（黔能源煤炭[2019]9号），兴仁县旭东煤矿矿井绝对瓦斯涌出量为3.88$m^3$/min，采面最大瓦斯涌出量为0.76$m^3$/min，掘进面最大瓦斯涌出量为0.35$m^3$/min，无瓦斯喷出情况，2018年度瓦斯鉴定等级为低瓦斯矿井。

瓦斯增项测试：区内各可采煤层煤的坚固性系数、孔隙率、瓦斯放散初速度及瓦斯压力等参数详见表6。

**表6　煤层瓦斯增项测试成果表**

| 煤层 | 孔隙率（%） | 煤的坚固性系数(f) | 瓦斯放散初速度(△P)mmHg | 等温吸附试验 | | 煤层瓦斯压力测定值(MPa) |
|---|---|---|---|---|---|---|
| | | | | a | b | |
| 15 | / | 0.47 | 23.7 | / | / | 0.38 |
| 17 | 4.45 | 0.86 | 14.7 | 29.638 | 1.389 | 0.29 |

从上标可知，矿区15、17煤层瓦斯放散初速度（Δp）均大于临界值，煤层瓦斯压力（p）均小于临界值，17煤的坚固性系数大于0.5。矿区各可采煤层的指标未同时满足《防治煤与瓦斯突出规定》的“全部指标均达到或者超过临界值的，确定为突出煤层”的条件。但区内瓦斯增项测试数据相对较少，且测试点数较少，建议在今后矿井建设及生产过程中，编制防突专项设计，加强矿井通风或矿井瓦斯预抽放处理，防止发生瓦斯突出事故。

根据黔府发〔2020〕3号及黔府办发〔2020〕6号文件要求，对已鉴定且鉴定为无突出危险性的煤层，需按不少于3个测点测定瓦斯参数进行复核。根据旭东煤矿2020年提供的《贵州连云矿业有限公司兴仁县潘家庄镇旭东煤矿C10煤层（15煤层）煤与瓦斯突出危险性鉴定复核报告》，复核结果为“旭东煤矿二采区15煤层+1321标高以上鉴定范围内无煤与瓦斯突出危险性”。15煤层在复核区域暂按非突出区

域进行设计，未鉴定区域仍然按照突出煤层进行设计。17 煤层因未作复核，2009 年 11 月 26 日，振兴煤矿在开采 M5 煤层（旭东煤矿 17 煤层）曾发生过煤与瓦斯突出，突出煤量 120t，涌出瓦斯量 15229m3，造成 10 人死亡，根据贵州旭东煤矿有限公司文件《关于旭东煤矿认定为突出矿井的报告》（旭煤发〔2020〕110 号），认定 17 煤层突出煤层。20 煤层未作鉴定，按照突出煤层设计，本矿井按突出矿井设计。

煤尘爆炸性：区内各可采煤层均无煤尘爆炸危险性。

煤的自燃倾向：15 煤层自燃等级为Ⅱ-Ⅲ级 ，为不易自燃－自燃煤；17、20 煤层为Ⅱ级 ，为自燃煤。应切实加强矿井安全防范。

地温：温梯度变化分别为 2.18℃/100m、1.96℃/100m，均小于 3.0℃/100m，属地温正常区，本区无高温区。

## 二、矿产勘查开发利用简况

### （一）以往地质勘查工作

1、2003 年-004 年，贵州省地质矿产勘查开发局一 0 五地质大队对矿区北部振兴煤矿进行详查地质工作，并提交了《贵州省兴仁县振兴煤矿详查地质报告》。省组织专家评审通过，评审文号为“黔国土规划院储审字［2004］58 号”，备案文号为“黔国土资储备字［2005］09 号”。其地质测量、水工环工作范围覆盖本次工作范围。

2、2006 年 2 月贵州省地质矿产勘查开发局一 0 五地质大队对罗锅背顺发煤矿申请的矿区范围进行资源储量核实工作，在顺发煤矿详查地质报告及白马山煤矿详查报告的基础上综合编制提交了《贵州省兴仁县潘家庄镇罗锅背顺发煤矿资源储量核实报告》。黔西南州国土局组织专家对该报告进行评审通过，黔西南州国土资源局备案，备案文号为“州国土资备［2006］22 号”。在申请的 8.828km$^2$ 矿区范围内，

最低开采标高 1150m 以上范围内，核实截至 2006 年 2 月底止，潘家庄镇罗锅背顺发煤矿 M1、M2、M3、M5、M7 可采煤层（332）+（333）+（334？）保有资源储量为 4058 万吨，其中，(332)资源量 1340 万吨、(333)类资源量 1685 万吨、（334？）类资源量 1033 万吨。后因顺发煤矿矿区范围变动，我队对资源量重新分割，截至 2006 年 2 月底，在 4.46km$^2$ 顺发煤矿采矿权范围内 M1、M2、M3、M5、M7 可采煤层（332）+（333）+（334？）保有资源储量为 1766 万吨。其中，(332)资源量 839 万吨、(333)类资源量 653 万吨、（334？）类资源量 274 万吨。

3、贵州省地质矿产勘查开发局一 0 五地质大队于 2004 年 5 月 25 日受兴仁县旭东煤矿委托，施工了旭东煤矿 ZK1101 钻孔，收集了老硐和邻区振兴煤矿详查地质资料，于 2005 年 3 月编制了《贵州省兴仁县潘家庄镇旭东煤矿资源储量核实报告》。黔西南州国土局组织专家对该报告进行评审通过，黔西南州国土资源局备案，备案文号为“州国土资备［2005］07 号”。截止 2005 年 3 月，原旭东煤矿采矿权范围内四层可采煤层 (333)+(334？)类保有资源量 1090 万吨。其中（333）推断资源量 738 万吨，（334？）预测资源量 352 万吨。

4、贵州省地质矿产勘查开发局一 0 五地质大队于 2009 年 11 月编制完成了《贵州省兴仁县潘家庄镇旭东煤矿补充勘探及资源储量核实报告》。贵州省国土厅组织专家对该报告进行了评审通过，贵州省国土资源局备案，备案文号为“黔国土资储备字［2010］27 号”。旭东煤矿采矿权范围内 4、15、17、20 四层可采煤层（331）+（332）+（333）类保有资源量 1587 万吨。其中:（331）基础储量 93 万吨，（332）基础储量 705 万吨，（333）推测资源量 789 万吨。

（二）矿山开发利用简况

原旭东煤矿2001年12月取得采矿许可证，2002年1月筹建，同年正式投产，投入资金约60万元，原设计能力年产9万吨，已达生产能力。主采4（M3煤层）煤层，采用斜井—平硐开拓，机械通风，轨道运输。主巷沿煤层进入，大巷布置在煤层中。2005年底至今，该煤矿相继投入3000多万元进行扩建改造，设计年产15万吨，现已准备进一步投入，设计年产30万吨，增加2号斜井，同时设计开采下部15煤层。

原兴仁县潘家庄镇罗锅背顺发煤矿，2004年底之前属兴仁县"遗留"煤矿，主采17（M5煤层）煤层，采用斜井—平硐开拓，机械通风，轨道远输，年产1-3万吨。2005年之后停产。2006年4月省国土资源厅颁发兴仁县潘家庄镇罗锅背顺发煤矿采矿许可证，证号52000002640157，有效期2006年4月至2011年4月。由于各方面原因至今仍未正式投入生产。

2007年原旭东煤矿与原顺发煤矿的部分范围整合后，于2013年取得新的采矿证，设计年产30吨，采用斜井开拓方式，设有主斜井、副斜井、回风井三个井口。

根据2020年贵州省地质矿产勘查开发局一0五提交动态监测年报，截至2021年6月30日，矿区煤炭开采消耗量共197万吨。

（三）本次工作情况

1、本次工作情况

本次核实工作范围为兴仁县潘家庄镇旭东煤矿矿权范围，面积2.86km²。主要工作是收集煤矿历年地质资料，2020年储量动态监测报告、2009年11月贵州省地质矿产勘查开发局一0五编制《贵州省兴仁县潘家庄镇旭东煤矿补充勘探及资源储量核实报告》、2010年4月贵州省煤田地质局一七四队编制的《贵州省兴仁县潘家庄镇振兴煤矿

资源储量核实及勘探地质报告》。通过开采井巷调查、收集水文资料并对以往地质资料进行汇总，重新编制了《贵州省兴仁县潘家庄镇旭东煤矿资源储量核实报告》。

原勘探报告工作以钻探、井下采矿巷道工程为主，辅以测井、工程测量、采样、化验测试等手段。纳入本报告的主要实物工作量有：钻探3093.7m/8孔（其中采矿权内1046.24m/4孔，收集相邻振兴煤矿2047.46m/4孔），测井2131.7m/6孔（其中采矿权内1012.7m/4孔，收集相邻振兴煤矿1119m/2孔），工程测量点63个，各类样品93件，地质填图10km²，抽水试验1孔（收集相邻振兴煤矿），水质分析样1件，物理力学试验样24件，水文长期观测点4个，泉点13处，地表河流测流点14处。

**表7　本报告主要实物工作量统计表**

| 项目 | 单位 | 原工作量 | 收集工作量 | 本次利用工作量 |
|---|---|---|---|---|
| 1:1万地质测量 | km² | 10 | | |
| 1:1万水文地质测量 | km² | 15 | | |
| E级GPS控制点 | 个 | 4 | | |
| C级GPS控制点 | 个 | 2 | | |
| 地质、工程、水文点测量 | 个 | 60 | | 10 |
| 1:5千勘查线剖面测量 | km（条） | 7.90（4） | 1 | 4.5（2） |
| 钻探进尺 | m（个） | 1046.24（4） | 2047.46（4） | |
| 物探测井 | m（个） | 1012.70（4） | 1119.00（2） | |
| 生产井测量 | m | 3000 | 5500 | 4500 |
| 老硐调查（编录） | 个 | 12（10） | | |
| 煤芯样 | 件 | 24 | | |
| 煤层样 | 件 | 8 | | 5 |
| 煤尘爆炸性 | 件 | 14 | 8 | |
| 煤层自然倾向性 | 件 | 14 | 8 | |
| 简易水文工程地质观测 | m(孔) | 1046.24（4） | 1227.02（2） | |
| 水文点长期观测点 | 点 | 4 | | |
| 原煤工业分析、全硫及发热量 | 件 | 30 | 5 | 5 |
| 浮煤工业分析、全硫及发热量 | 件 | 27 | 5 | 5 |
| 各硫分析样 | 件 | 4 | 5 | 5 |
| 水分析样 | 件 | 1 | | |

2、勘查类型和钻探工程基本线距及资源量估算方法

根据《矿产地质勘查规范 煤》（DZ/T0215-2020）的相关要求，矿区煤层属较稳定类型，构造属中等类型，确定矿区勘查类型为二类二型，基本工程线距为500m。采用水平投影地质块段法在煤层底板等高线图上进行资源量估算。

3、工业指标

矿区内煤类为无烟煤，区内可采煤层倾角5-7°，一般6°左右。根据《矿产地质勘查规范 煤》（DZ/T0215-2020），采用工业指标为：最低可采厚度0.80m；最高灰分40％；最高硫分3%；最低发热量22.1MJ/kg。

4、矿产资源量申报情况

截至2021年6月30日，兴仁市潘家庄镇旭东煤矿矿区范围内（准采标高：+1600m～+1000m）申报无烟煤总资源量1666.9万吨，其中：开采消耗量199.1万吨，保有资源量1467.8万吨。保有资源量中，探明资源量445.7万吨，控制资源量353.9万吨，推断资源量668.2万吨。

5、先期开采地段范围

根据贵州省动能煤炭技术发展服务有限公司2021年3月提交的《贵州旭东煤矿有限公司兴仁县潘家庄镇旭东煤矿先期开采方案》（建设规模：45万吨/年），设计下煤组联合布置开采，共划分为一个水平，矿区先期开采地段为矿区煤层底板等高线+1282m之上至矿区浅部区域，先期开采范围坐标见表8。

**表8　旭东煤矿先期开采范围拐点坐标（2000坐标）**

| 序号 | 横坐标（X） | 纵坐标（Y） | 序号 | 横坐标（X） | 纵坐标（Y） |
|---|---|---|---|---|---|
| 0 | 2824576.768 | 35512428.726 | 7 | 2824802.051 | 35513323.637 |
| 1 | 2824587.049 | 35512133.637 | 8 | 2824802.051 | 35513153.637 |
| 2 | 2822997.041 | 35511533.639 | 9 | 2824922.051 | 35513153.638 |
| 3 | 2823027.042 | 35512003.639 | 10 | 2824927.053 | 35513033.637 |
| 4 | 2823317.043 | 35512093.639 | 11 | 2825047.053 | 35513033.637 |
| 5 | 2823057.028 | 35513533.637 | 12 | 2825047.052 | 35512168.605 |
| 6 | 2824587.048 | 35513533.638 | 13 | 2824952.052 | 35512153.636 |
| 先期开采面积及开采标高：2.86km$^2$，开采标高+1600-+1282m | | | | | |

## 三、报告评审情况

（一）评审依据

1.《固体矿产资源储量分类》（GB/T 17766-2020）；

2.《固体矿产勘查工作规范》（GB/T 33444-2016）；

3.《矿产地质勘查规范 煤》（DZ/T0215-2020）；

4. 《煤层气资源储量规范》（DZ/T0216-2020）；

5.《矿区水文地质工程地质勘查规范》（GB/T 12719-91）；

6.《煤炭地质勘查报告编写规定》（MT/T1044-2007）；

7.《固体矿产资源储量核实报告编写规定》（国土资发[2007]26号）

8.《矿产资源储量规模划分标准》（国土资发[2007]133 号）

9.《贵州省矿产资源储量评审备案工作指南（暂行）》（黔自然资规[2018]2 号）

10.国家有关部门发布的与矿产地质勘查、矿山生产或水源建设有关的技术规程规范和技术要求。

（二）评审方法

1、评审方式：会审。

2、评审相关因素的确定

(1)资源储量估算工业指标最低可采厚度、灰分、硫分及发热量与一般工业指标一致。

(2) 报告的提交单位和编制单位对提交送审的全部资料作了承诺，保证本次报告及其涉及的原始资料和基础数据真实可靠、客观，无伪造、编造、变造、篡改等虚假内容。自愿承担因资料失实造成的一切后果。

（三）资源储量基准日：截至 2021 年 6 月 30 日。

（四）主要评审意见

1、主要成绩

（1）详细查明了兼并重组矿区范围内可采煤层层位及厚度变化，确定了可采煤层的连续性，控制了先期开采地段内可采煤层的可采范围。含煤地层主要含可采煤层 4 层（编号：4、15、17、20），其中 15、17 为全区可采煤层， 4、20 为大部可采煤层。均为较稳定煤层，可采煤层对比可靠。

（2）详细查明矿区构造形态，控制煤层底板等高线，评述了地层产状及变化情况。评价为矿区构造复杂程度类型为中等。

（3）详细查明了可采煤层的煤类、煤质特征及工艺性能，并作出了相应的评价。区内可采煤层煤类单一，均为无烟煤，属低灰、特低挥发分、中高硫煤，4、15、20 为高发热量煤，17 为特高发热量煤，均可用于动力用煤、民用煤等。

（4）详细阐述了各地层岩组含水性、隔水性，对矿井充水因素进行了分析。水文地质勘查类型属水文地质勘查类型属Ⅱ类一型，即以裂隙含水层充水为主、顶板进水，水文地质条件中等的裂隙充水矿床。采用比拟法预测了先期开采地段矿井涌水量。对可供利用的供水水源

点进行了评价，评述了开采后水文地质条件的可能变化。

（5）详细查明矿区工程地质勘查类型为第三类第二型，即以层状岩类为主、工程地质条件中等的矿床。评述了矿井开采后工程地质条件的可能变化。矿区环境地质类型为第二类，即地质环境质量中等的矿床。区内各可采煤层均无煤尘爆炸危险性；区内 4、15、17、20 煤层为不易自燃-自燃煤层，15 煤层为不易自燃-自燃煤层；矿区地温梯度变化分别为 2.18℃/100m、1.96℃/100m，属地温正常区。区内 17 煤层 K 值超过了《防突规定》推荐的临界值，达到了瓦斯突出煤质条件，发生煤与瓦斯突出事故的可能性较大，需按突出矿井管理。

（6）核实了矿区范围内煤炭资源储量，研究、评价了矿山开发的内、外部条件和经济意义。

（7）根据构造复杂程度中等和主要煤层稳定性属较稳定，以 500m 作为圈定探明资源量的工程基本线距，矿区内及周边以往勘查工作中相关的地质填图、钻探、测井等资料完成核实工作。勘查类型及工程基本线距的确定、勘查手段的选择符合规范要求。

（8）报告文字章节、附图、附表齐全，内容、格式总体符合要求，较好地反映了本次核实工作的全部地质成果。

2、存在问题与建议

（1）矿区内煤层露头附近老窑分布较多，老窑采空区范围本次工作无法实测和核实, 老窑采空区积水积气可能造成安全事故，今后矿山的开采中应采取有效的防范措施。

（2）关于瓦斯，本报告利用井田西部振兴煤矿 ZK4-3、ZK4-1、ZK8-1、ZK602 钻孔瓦斯测试数据，矿井应按照突出矿井进行建设，在开采过程中加强瓦斯监测工作，预防瓦斯突出事故。

3、评审结果

截至 2021 年 6 月 30 日，兴仁市潘家庄镇旭东煤矿矿区范围内（准采标高：+1600m～+1000m）无烟煤总资源量 1666.9 万吨，其中：开采消耗量 199.1 万吨，保有资源量 1467.8 万吨。保有资源量中，探明资源量 445.7 万吨，控制资源量 353.9 万吨，推断资源量 668.2 万吨。探明+控制资源量占全井田保有资源量 54.48%，比例达到规范要求。

旭东煤矿先期开采地段范围内煤炭总资源量 1111.5 万吨，其中：开采消耗量 199.1 万吨，保有资源量 912.4 万吨。保有资源量中，探明资源量 445.7 万吨，控制资源量 253.1 万吨，推断的经济资源量 213.6 万吨。先期开采地段探明+控制占先期开采地段保有资源量 76.59%，比例达到规范要求。

4、与矿区最近报告（缴纳价款报告）资源量变化情况

矿区最近报告为2010年1月贵州省地质矿产勘查开发局一0五地质大队编制的《贵州省兴仁县潘家庄镇旭东煤矿补充勘探及资源储量核实报告》，经贵州省国土资源厅组织专家评审通过并备案，黔国土资储备字[2010]27 号，评审文号：黔矿评协储审字[2010]007 号，以下简称《最近报告》。截至 2009 年 10 月 30 日，《最近报告》查明矿区内（标高+1600—+1000m）无烟煤总资源量为 1652 万吨，其中：开采消耗量 65 万吨，保有资源量 1587 万吨。保有资源量中，探明资源量 93 万吨，控制资源量 705 万吨，推断资源量 789 万吨。

《报告》累计查明矿区范围内无烟煤总资源量 1666.9 万吨，其中：开采消耗量 199.1 万吨，保有资源量 1467.8 万吨。保有资源量中，探明资源量 445.7 万吨，控制资源量 353.9 万吨，推断资源量 668.2 万吨。

经对比，《报告》较《最近报告》总资源量增加 14.9 万吨，其中：

开采消耗量增加 134.1 万吨，探明资源量增加 352.7 万吨，控制资源量减少 351.1 万吨，推断资源量减少 120.8 万吨（见表 9）。

**表 9 《报告》与《最近报告》资源量增减变化情况对比表 单位：万吨**

| 类型 | 消耗量 | 保有资源储量 | | | 合计 | |
|---|---|---|---|---|---|---|
| | | 探明 | 控制 | 推断 | 消耗量 | 保有量 |
| 《报告》 | 199.1 | 445.7 | 353.9 | 668.2 | 199.1 | 1467.8 |
| 《最近报告》 | 65 | 93 | 705 | 789 | 65 | 1587 |
| 增减量（+/-） | +134.1 | +352.7 | -351.1 | -120.8 | +134.1 | -119.2 |

资源量变化原因：

（1）增加井巷控制后，煤层厚度控制点增加，资源类别提升；煤层厚度增高，井田查明总资源量增加；

（2）2009 年报告后，矿山继续开采老系统 4 煤层，直至老系统关闭，4 煤层开采消耗量由 65 万吨增加到 159.4 万吨；2015 年后新开系统，增加 15、17 煤层开采区域，新增 15 煤消耗量 29.8 万吨，17 煤 9.9 万吨；消耗量累计增加了 134.1 万吨；

（3）矿山保有资源量为 1467.8 万吨，较上一次报告本报告探明资源量增加 352.7 万吨，控制资源量减少 351.1 万吨，推断资源量减少 120.8 万吨，较 2009 年报告 1587 万吨减少 119.2 万吨；

## 四、评审结论

经复查，修改后的《报告》符合核实报告编制规定，其勘查程度达到现行《矿产地质勘查规范 煤》（DZ/T0215-2020）勘探阶段，评审专家组同意《报告》通过评审。

1、截止 2021 年 6 月 30 日，在旭东煤矿 2.86km$^2$（标高+1600～+1000m）范围之内，累计查明 4、15、17、20 煤层总资源储量 1666.9

万吨，其中开采消耗量 199.1 万吨，保有资源量 1467.8 万吨，保有资源量中探明(TM)资源量 445.7 万吨，控制(KZ) 资源量 353.9 万吨，推断(TD)资源量 668.2 万吨。。

先期开采地段范围内累计查明 4 煤层、15 煤层、17 煤层、20 煤层总资源储量 1111.5 万吨，其中开采消耗量 199.1 万吨，保有资源量 912.4 万吨，保有资源量中探明资源量(TM)445.7 万吨，控制资源量（KZ）253.1 万吨，推断的经济资源量（TD）213.6 万吨。全井田探明+控制资源量占全井田资源量 47.97%，先期开采地段探明+控制占先期开采地段资源 62.87%，先期开采探明资源量占先期开采资源量 40.1%。根据《矿产地质勘查规范 煤（DZ/T0215—2020）》规范要求，结合矿山才开技术条件，矿山高级资源量占比满足 45 万吨/年（中型井）开采设计要求。

2、本次报告与缴纳采矿权价款的 2009 年《贵州省兴仁县潘家庄镇旭东煤矿补充勘探及资源储量核实报告》对比，煤炭总资源量增加 14.9 万吨。

附：《贵州旭东煤矿有限公司兴仁市潘家庄镇旭东煤矿（兼并重组）资源储量核实报告》评审专家组名单

评审专家组组长：[signature]

2021 年 12 月 28 日

# 《贵州旭东煤矿有限公司兴仁市潘家庄镇旭东煤矿资源储量核实报告》

## 咨 询 专 家 组 名 单

| 专家组 | 姓　名 | 单　　位 | 专业 | 职　称 | 签　名 |
|---|---|---|---|---|---|
| 组长 | 田维江 | 贵州煤矿地质工程咨询与地质环境监测中心 | 地质 | 高级工程师 | 田维江 |
| 成　员 | 陈华 | 贵州理工学院 | 地质 | 副教授 | 陈华 |
| | 陈小青 | 贵州省煤矿地质工程咨询与地质环境检测中心 | 地质 | 高级工程师 | 陈小青 |
| | 罗忠文 | 贵州省煤田地质局 | 煤田测井 | 研究员 | 罗忠文 |
| | 伍锡举 | 贵州省有色地质勘查局 | 水工环 | 研究员 | 伍锡举 |

# 贵州旭东煤矿有限公司兴仁县潘家庄镇旭东煤矿2021年6月30日至2023年6月30日资源量变化情况说明

贵州省自然资源厅：

我市贵州旭东煤矿有限公司兴仁县潘家庄镇旭东煤矿（原贵州连云矿业有限公司兴仁县潘家庄镇旭东煤矿），采矿许可证号：C5200002009071120032518。根据旭东煤矿2021年委托贵州省地质矿产勘查开发局一〇五地质大队编制的《贵州旭东煤矿有限公司兴仁市潘家庄镇旭东煤矿（兼并重组）资源储量核实报告》（2021年8月），截止2021年6月30日，在兴仁县潘家庄镇旭东煤矿2.86km²（标高+1600–+1000m）范围之内，累计查明4、15、17、20煤层总资源量1666.9万吨，其中开采消耗量199.1万吨，保有资源量1467.8万吨（探明资源量445.7万吨、控制资源量353.9万吨、推断资源量668.2万吨）。结合旭东煤矿提供的《贵州旭东煤矿有限公司兴仁市潘家庄镇旭东煤矿2021年度矿山储量动态监测报告》《贵州连云矿业有限公司兴仁县潘家庄镇旭东煤矿2022年储量年度报告》《贵州连云矿业有限公司兴仁市潘家庄镇旭东煤矿2023年矿山储量半年度报告》载明动用、消耗、损失资源/储量的变动情况，截止2023年6月30日，兴仁县潘家庄镇旭东煤矿保有资源量为1459.02万吨，

开采207.88万吨.

其中探明资源量 439.54 万吨，控制资源量 353.90 万吨，推断资源量 665.58 万吨。

特此说明。

兴仁市自然资源局

2023 年 7 月 31 日

# 情况说明

贵州省自然资源勘测规划研究院：

我司提供给贵院的贵州旭东煤矿有限公司兴仁县潘家庄镇旭东煤矿价款计算申请资料中《贵州旭东煤矿有限公司兴仁市潘家庄镇旭东煤矿 2021 年度矿山储量动态监测报告》和《贵州连云矿业有限公司兴仁县潘家庄镇旭东煤矿 2022 年储量年度报告》均是在《贵州省兴仁县潘家庄镇旭东煤矿补充勘探及资源储量核实报告》（2009.11）的基础上进行编制的；《贵州旭东煤矿有限公司兴仁市潘家庄镇旭东煤矿(兼并重组)资源储量核实报告》(2021 年 8 月，黔地矿物勘储咨字【2021】9 号)2021 年 12 月 30 日才通过专家评审，2022 年 2 月 21 日才完成汇交登记。2023 年度《贵州连云矿业有限公司兴仁市潘家庄镇旭东煤矿 2023 年矿山储量半年度报告》是在《贵州旭东煤矿有限公司兴仁市潘家庄镇旭东煤矿(兼并重组)资源储量核实报告》(2021 年 8 月，黔地矿物勘储咨字【2021】9 号)基础上编制，因此 2023 年矿山储量半年度报告数据与 2021 及 2022 年度储量年度报告稍有出入。

特此情况说明。

贵州旭东煤矿有限公司

2023 年 8 月 11 日

# 贵州连云矿业有限公司
# 兴仁县潘家庄镇旭东煤矿
# 2023 年矿山储量半年度报告

贵州旭东煤矿有限公司

采矿权人名称：贵州连云矿业有限公司

报告编写单位：贵州奋钧科技发展有限公司

报告提交时间：二零二三年七月

# 贵州连云矿业有限公司
# 兴仁县潘家庄镇旭东煤矿
# 2023 年矿山储量半年度报告

报告提交单位：贵州连云矿业有限公司

矿业权人：贵州连云矿业有限公司

单位法人：张仕利

单位技术负责人：季桂山

报告编制单位：贵州奋钧科技发展有限公司

单位负责人：况　超

报告编写人：岑凤娴、蒋海明、史华

报告审查人：王兵禄

报告提交时间：2023 年 7 月 5 日

# 材料真实性承诺书

贵州奋钧科技发展有限公司承诺下列提交资料真实、客观、无伪造、编造、变造、篡改等虚假内容；

《贵州连云矿业有限公司兴仁县潘家庄镇旭东煤矿 2023 年矿山储量半年度报告》（包括附图、附表及附件）的内容，及其中涉及的原始资料和基础数据等；

贵州奋钧科技发展有限公司自愿承担由上述送审资料失实产生的全部后果。

贵州奋钧科技发展有限公司

2023 年 7 月 25 日

# 正 文 目 录


**第一章　概述** ........................................ **1**

一、目的任务 ........................................ 1

二、编制依据 ........................................ 2

**第二章　矿山概况** ........................................ **4**

一、矿区位置及交通 ........................................ 4

二、矿山采矿权设置 ........................................ 4

三、开拓方式 ........................................ 6

四、 矿山地质 ........................................ 6

五、矿山地质测量工作方法、工作量及质量 ........................................ 11

六、生产计划及动用资源量完成情况 ........................................ 12

**第三章　探采对比** ........................................ **13**

**第四章　资源储量估算** ........................................ **14**

一、资源储量估算工业指标 ........................................ 14

二、资源储量估算方法 ........................................ 14

三、资源储量估算参数确定 ........................................ 15

四、矿山资源储量圈定原则 ........................................ 16

五、 采空区边界的确定 ........................................ 16

六、资源储量估算结果 ........................................ 16

**第五章 结论** ........................................ **20**

一、结论 ........................................ 20

二、存在的问题及建议 ........................................ 21

# 附图 目录

| 图号 | 顺序号 | 图 名 | 比例尺 |
|---|---|---|---|
| 01 | 01 | 贵州连云矿业有限公司兴仁县潘家庄镇旭东煤矿地形地质及井上下对照图 | 1：2000 |
| 02 | 02 | 贵州连云矿业有限公司兴仁县潘家庄镇旭东煤矿采掘工程平面图 | 1：2000 |
| 03 | 03 | 贵州连云矿业有限公司兴仁县潘家庄镇旭东煤矿 15 煤层动用资源量估算图 | 1：2000 |

# 附表目录（合订于文内）

1、截止 2023 年 6 月底兴仁县潘家庄镇旭东煤矿资源储量平衡表

2、矿山查明资源储量台帐

3、设计资源储量台帐

4、矿山资源储量变动台帐

5、开采结束资源储量比较台帐

6、矿石损失统计台帐

7、测量数据成果表及现场照片

# 附件目录（合订于文内）

附件一、矿山储量动态监测原始记录表；

附件二、资质证书（复印件）；

附件三、矿山生产情况说明；

附件四、采矿许可证；

附件五、委托书；

附件六、承诺书。

# 第一章　概述

## 一、目的任务

为了进一步加强矿山储量动态监督管理工作，规范和统一矿山储量动态管理，适时、准确掌握矿山资源储量保有、变化情况及变化原因，促进矿山资源储量的有效保护和合理利用，根据国土资源部《关于全面开展矿山储量动态监督管理的通知》（国土资发［2006］87号）、贵州省国土资源厅《关于开展储量动态监督管理的通知》（黔国土资发[2006]12号）和国土资源部关于印发《矿山储量动态管理要求》的通知（国土资发[2008]163号）、《贵州省矿产资源监督检查条例》、《贵州省国土资源厅关于全面开展矿山储量动态检测工作的通知》（黔国土资发(2012)133号）、《关于推进矿产资源管理改革若干事项的意见（试行）》（自然资规〔2019〕7号）、《自然资源部办公厅关于规范矿山储量年度报告管理的通知》(自然资办发〔2020)54号）和市、县有关文件精神，促进矿产资源开发和矿业经济走上健康、安全、持续、合理有序发展的轨道，合理地规划、开发利用煤矿资源，受贵州连云矿业有限公司委托，贵州奋钧科技发展有限公司承担贵州连云矿业有限公司兴仁县潘家庄镇旭东煤矿2023年度矿山储量动态监测工作，其目的是通过相应的地质测量、工程测绘等工作，查明矿山动用资源储量、保有资源储量、开采损失量的变化，为自然资源管理部门适时、准确地掌握矿山企业当年开采、

损失、保有资源储量数据，了解矿产资源储量变化情况及原因，促进矿山矿产资源的有效保护与合理利用，为矿政管理提供基础资料。主要任务是：

1、本次工作的目的是通过动态监测工作，掌握矿山地质条件和资源储量变化情况，促进矿山提高矿产资源开发利用水平，珍惜煤炭资源，绿色开发，实现煤炭资源的合理开发与利用。

2、根据矿山生产情况，及时掌握和分析资源储量的利用状况做好资源储量的变动分析，核实资源量变动原因，落实资源储量变动的具体地段及部位。

3、在原有矿山储量年报的基础上，通过对矿山地质及测量工作，建立贵州连云矿业有限公司兴仁县潘家庄镇旭东煤矿技术档案及其煤矿资源储量台帐，对兴仁县潘家庄镇旭东煤矿占有资源储量，年度开采动用、采出、损失资源储量的变动情况进行统计，编制《贵州连云矿业有限公司兴仁县潘家庄镇旭东煤矿2023年矿山储量半年度报告》。

4、及时掌握和分析矿界资源储量的利用状况，查清资源储量损失的原因和地段，提出降低开采损失的意见。选用正确的资源储量估算参数，优化各类参数，为矿产资源科学开发，合理利用、有效保护，又能保证矿山企业的经济效益。

5、对矿山开采现状进行实地测量，监测矿山有无超层越界开采行为，为监管工作提供基础资料，重点监测本季度开采情况。

二、编制依据

1、国务院颁发的《矿产资源监督管理暂行办法》(国发〔1987〕42号)；

2、《国务院关于全面整顿和规范矿产资源开发秩序的通知》国发〔2005〕28号精神；

3、国土资源部《关于全面开展矿山储量动态监督管理的通知》国土资发〔2006〕87号；

4、国土资源部关于印发《（矿山储量动态管理要求）的通知》（国土资发【2008】163号；

5、《自然资源部办公厅关于规范矿山储量年度报告管理的通知》（自然资办发［2020］54号）；

6、贵州省国土厅《关于开展矿山储量动态监督管理的通知》黔国土资储资〔2006〕12号；

7、贵州省国土资源厅《关于印发<贵州省矿山储量动态监测试点工作>的通知》；

8、《固体矿产资源储量分类》（GB／T 17766-2020；

9、《矿产地质勘查规范 煤》（DZ／T0215－2020）；

10、矿产资源储量动态检测技术指南（试行）；

11、《工程测量标准》（GB50026-2020）；

12、贵州省地质矿产勘查开发局一0五地质大队2009年11月编制提交的《贵州省兴仁县潘家庄镇旭东煤矿补充勘探及资源储量核实报告》；

13、贵州山连山商业地质勘查技术咨询有限公司提交的《贵州省兴仁县潘家庄镇旭东煤矿2022年储量年度报告》。

# 第二章 矿山概况

一、矿区位置及交通

旭东煤矿位于兴仁县城西北，直距约 14 公里，区内交通方便,已建成的兴仁县西环线通过矿区，矿区至潘家庄镇 5 公里,至兴仁县城 26 公里。兴仁县城有 309 省道至兴义市顶效镇 64 公里。顶效为南（宁）—昆（明）铁路中的一个重要车站。矿区邻近的矿山，采出的煤炭多由汽车运至顶效火车站，再由火车运往广西省方向销售。交通较为方便（见图 1 交通位置图）。

二、矿山采矿权设置

采矿权人：贵州连云矿业有限公司，根据贵州省自然资源厅 2021 年 1 月颁发的采矿许可证（证号：C5200002009071120032518），地址：贵州省金沙县新城区一号路丁段，矿山名称：贵州连云矿业有限公司兴仁县潘家庄镇旭东煤矿，经济类型：有限责任公司，开采矿种：煤，开采方式：地下开采，生产规模：30 万 t/年，矿区面积：2.86km$^2$，采矿许可证有效期：壹拾年零贰个月（2020 年 12 月～2031 年 02 月）；开采深度：+1600m～+1000m，采矿权范围由 13 个拐点坐标圈定（见表 1）。

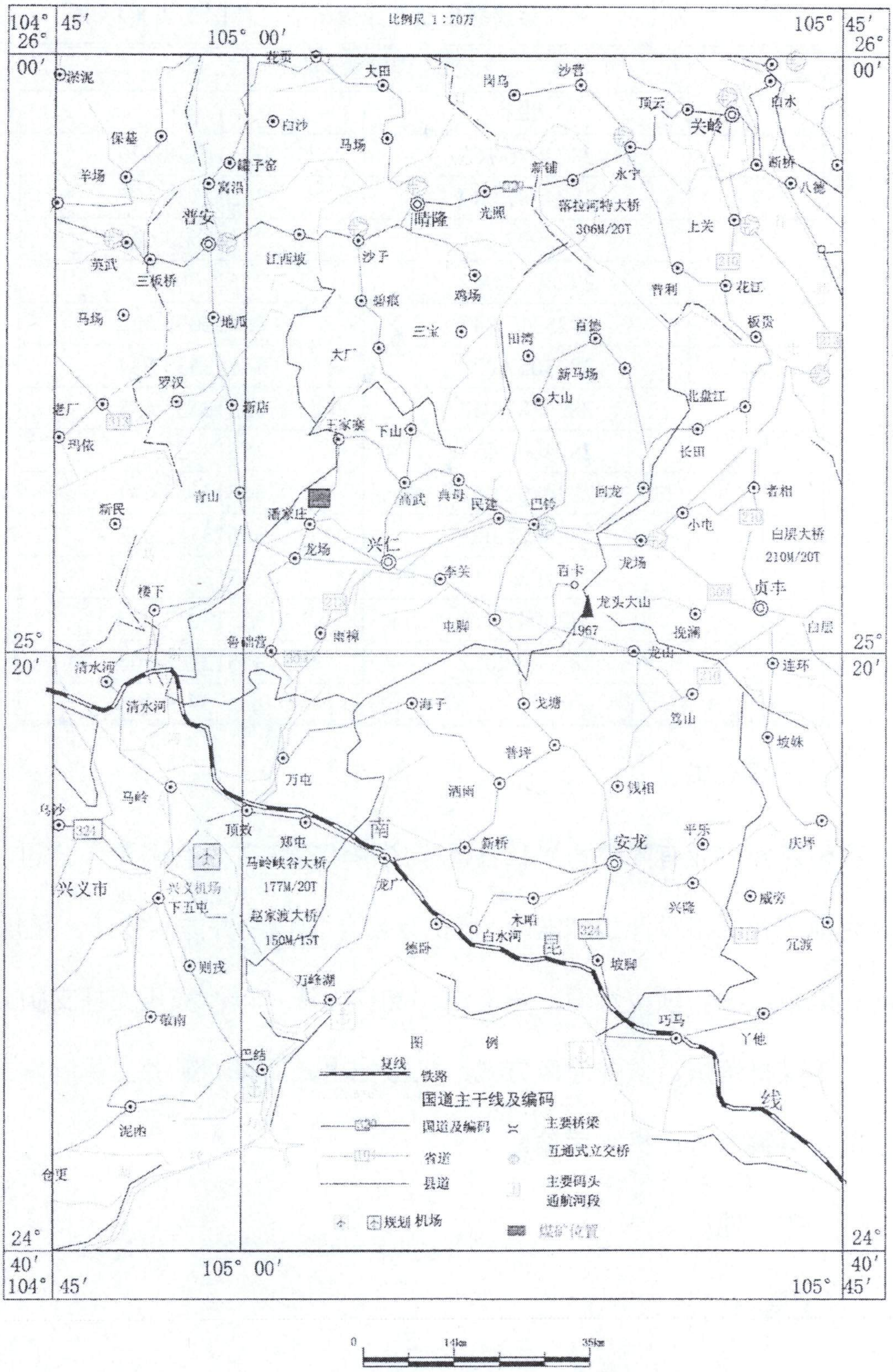

比例尺 1:70万
104° 45′
105° 00′
105° 45′
26° 00′
25° 20′
24° 40′
普安
晴隆
关岭
兴仁
贞丰
安龙
兴义市
大田
马场
沙子
鸡场
三宝
大厂
百德
新马场
大山
北盘江
长田
下山
王家寨
潘家庄
龙场
李关
巴铃
民建
百卡
龙头大山
1967
坡脚
巧马
白水河
马岭峡谷大桥
177M/20T
赵家渡大桥
150M/15T
白层大桥
210M/20T
花江
上关
永宁
新铺
兴义机场
下五屯
万峰湖
图 例
复线
铁路
国道主干线及编码
国道及编码
省道
县道
主要桥梁
互通式立交桥
主要码头
通航河段
规划机场
煤矿位置
南
昆
线
0
14km
35km

图1 交通位置图

表 1　　兴仁县潘家庄镇旭东煤矿矿区范围拐点坐标表

| 拐点 | 2000 国家大地坐标系 | |
|---|---|---|
| | X 坐标 | Y 坐标 |
| 1 | 2824576.768 | 35512428.726 |
| 2 | 2824587.049 | 35512133.637 |
| 3 | 2822997.041 | 35511533.639 |
| 4 | 2823027.042 | 35512003.639 |
| 5 | 2823317.043 | 35512093.639 |
| 6 | 2823057.028 | 35513533.637 |
| 7 | 2824587.048 | 35513533.638 |
| 8 | 2824802.051 | 35513323.637 |
| 9 | 2824802.051 | 35513153.637 |
| 10 | 2824922.051 | 35513153.638 |
| 11 | 2824927.053 | 35513033.637 |
| 12 | 2825047.053 | 35513033.637 |
| 13 | 2825047.052 | 35512168.605 |
| 矿区面积：2.86Km$^2$，　开采深度：+1600m～+1000m | | |

三、开拓方式

贵州连云矿业有限公司兴仁县潘家庄镇旭东煤矿为有限责任公司，开采方式为地下开采，设计生产能力为 30 万 t/年，以斜井方式开拓。采煤方法：走向长壁采煤法。顶板管理：跨落法。支护方法：单体液压支柱支护。采煤工艺：采煤机落煤。矿井通风方式：机械抽出式通风。矿井工作制度：三八作业制。运输方式：机车运输。

四、矿山地质

1、地层

矿区地表出露地层为二叠系中统茅口组（$P_2m$）、二叠系上统龙潭组（$P_3l$）、长兴一大隆组（$P_3c+d$）、三叠系下统飞仙关组（$T_1f$）、永宁镇组（$T_1yn$），下第三系彭家屯组（$E_2p$）及第四系（Q）。

（1）二叠系

二叠系中统茅口组（$P_2m$）

灰色中层状细晶灰岩，具缝合线构造，顶部具硅化。厚＞100m

大厂层（$P_3d$）

灰、灰绿色薄层状凝灰岩、凝灰质粘土岩、硅化角砾岩。地表风化呈灰黄、褐黄色，具硅化、褐铁矿化。以茅口组灰岩（$P_2m$）结束凝灰质粘土岩出现为标志分界。与下伏茅口组（$P_2m$）呈假整合接触。由于该层在区内地层薄又不稳定，加之不对上覆煤层的对比构成影响等原因，在地质图面上未单独填出地层，与龙潭组第一段（$P_3l^1$）合并。厚：0—25.82m

二叠系上统龙潭组（$P_3l$）

按岩性组合特征可分三段：

第一段（$P_3l^1$）：顶部为灰、深灰色中至厚层状强硅化泥晶生物屑灰岩。中下部为灰、深灰色薄至中层状泥灰岩、灰岩、钙质粘土岩、粉砂质粘土岩夹薄煤层（线）。厚 74.77—124.20m。

第二段（$P_3l^2$）：灰、深灰、灰黑色薄至中层状粘土岩、粉砂质粘土岩，灰色中至厚层状粉砂岩、含钙质细粒岩屑砂岩夹含砾砂岩及煤层，底部夹灰色中至厚层泥晶生物屑灰岩、泥质生物屑泥晶灰岩。具条带、条纹构造，发育水平层理、波状层理、脉状层理、透镜状层理。厚：111.11—130.20m

第三段（$P_3l^3$）：中下部为灰、灰绿、灰黄色中至厚层状含钙质细粒长石岩屑砂岩、粉砂岩夹少量粉砂质粘土岩、粘土岩；上部为深灰、灰黑色薄至中层状粘土岩、炭质粘土岩夹煤层（线）。具水平层理厚：130.05～159.20m。

二叠系上统长兴～大隆组（$P_3c+d$）

上部为深灰色薄—中层状粉砂质钙质粘土岩夹二层 5—15cm 蒙脱石粘土岩；下部为深灰色中厚层状生物碎屑泥晶、粉晶灰岩。厚：86.98—99.18m

（2）三叠系

三叠系下统飞仙关组（$T_1f$）

按岩性组合特征可分二段：

第一段（$T_1f^1$）：灰绿、蓝灰色（风化呈褐黄色）中厚层、厚层状含钙质粘土质粉砂岩与粉砂质粘土岩，夹少量灰色薄层及透镜状泥晶生物介壳灰岩。厚 80～86.54m。

第二段（$T_1f^2$）：底部为浅灰色厚层状泥晶灰岩、鲕粒灰岩；中上部为绿灰、灰紫色薄至中层砂岩、粘土岩夹泥灰岩。厚＞150m。

永宁镇组（$T_1yn$）

分布于旭东煤矿矿界外南东部，分布面积较小，岩性主要为灰岩、白云岩、粘土岩组合。厚＞200m。

（3）下第三系彭家屯组（$E_2p$）

分布于旭东煤矿矿界外南部，沿子午桥～龙滩洼～路家湾子大片出露，岩性主要为棕红色带灰色砾岩及褐红色含砾砂质泥岩互层。厚 0～105m。

（4）第四系（Q）：灰黄、灰、深灰色砂砾、砂土、粘土、亚粘土及腐植土。

2、构造

（1）褶皱构造

矿区位于放马坪宽缓背斜北西翼及倾伏端附近，矿区主体位于背斜北西翼地区。放马坪宽缓背斜轴向北东向，向南西倾伏，倾伏角为5～8°左右。背斜北西翼地层倾向290～230°，倾角8～10°；南东翼地层倾向230～190°倾角10～15°，由于$F_4$断层（区域上弥勒屯断层）影响，局部达20°以上。核部地层为茅口组，翼部依次为龙潭组、长兴～大隆组、飞仙关组。

（2）断裂构造

$F_1$断层：发育于矿区东南部，展布于弥勒屯～凉风坳一线呈北东东向展布，区内延伸4Km，倾向南东，倾角60～70°，断层破碎带宽4～10m。破碎带中部见断层角砾岩，角砾成分为两盘地层中的砂岩、粘土岩、灰岩组成，呈棱角，次棱角状，具铁质浸染，粒径0.5～100cm不等，铁泥质或粗晶方解石胶结。两盘地层为茅口灰岩（$P_2m$）至龙潭组第三段($P_3l^3$)。上盘地层较下盘地层老。南东盘相对上升，为逆断层。断距达100～300m。切割旭东煤矿南东部一带的煤系地层，破坏了煤系地层的连续性。对矿区煤层开采有一定影响。

$F_4$断层：为区域上弥勒屯断层的一部份，经高麦地呈东西向展布，两端延伸出图外，中部被$F_1$断层切错，区内延伸5.8km。断层倾向南，倾角40～45°。断层上盘为下第三系彭家屯组（$E_2P$）、三叠系飞仙关组，下盘为龙潭组、长

兴大隆组（$P_3c+d$），正断层，断距达200～500m。该断层切割旭东煤矿南部一带的煤系地层，破坏了煤系地层的连续性，对矿区南部煤层影响较大。

3、可采煤层

矿区内主要含可采煤层4层（编号：4、15、17、20），其中15、17为全区可采煤层，4、20为大部可采煤层。各煤层特征分述如下：

4煤层：位于龙潭组第三段中部。全层煤厚0.60～3.30m，平均厚1.86m，厚度有一定变化，总体趋势由北向南有变薄趋势。含夹石0~2层，一般1层，岩性多为炭质粘土岩。煤层采用厚度1.15～2.57m，平均1.67m。采用点数15，可采点数14，面可采率为84.4%，为大部可采煤层。上距长兴组底界63.84～77.26m，平均70.55m。

顶板岩性：岩性为灰岩、泥质灰岩，一般厚1.12m，老顶为砂岩、粉砂岩。该煤层常见厚约0.05～0.20m炭质粘土岩伪顶。

底板岩性：直接底板为炭质粘土岩夹薄煤层，老底以砂岩、粘土质粉砂岩为主。

15煤层：位于龙潭组第二段中部。全层煤厚0.85～2.00m，平均厚1.27m，厚度变化不大。一般不含夹矸（局部1层）。煤层采用厚度0.84～2.0m，平均1.27m。上距4煤层125.98～145.16m，平均厚135.26m。采用点数12，可采点数12，面可采率100%。为全区可采煤层。上距B3标志层86.64～96.71m，平均厚90.33m。

顶板岩性：顶板为砂岩、粉砂岩。

底板岩性：直接底板为粘土岩，老底为砂岩、粉砂岩夹粘土岩。

钢尺测距的方法进行，亦可以满足本次储量年报工作对点、线、面及高程的精度要求。在对矿山生产井巷实测的过程中因密闭、巷道垮塌、瓦斯高等原因不能实测的巷道及采空区范围以矿山提供的资料为准。

矿山地质测量工作方法主要是通过对生产井巷的调查，了解煤层在采矿活动范围内的采空区分布、煤层厚度、煤质变化及其空间变化情况，在采掘工作面或掘进头对煤层厚度实测，大致了解矿区范围内煤矿开采后水文地质、工程地质及环境地质的变化情况。同时收集矿山上一年度储量年报等地质资料，其可靠性和质量能达到本次矿山储量动态监测编制工作的要求。详情见表2。

**表2　贵州连云矿业有限公司兴仁县潘家庄镇旭东煤矿测量情况一览表**

<table>
<tr><td>工作对象</td><td colspan="6">贵州连云矿业有限公司兴仁县潘家庄镇旭东煤矿</td></tr>
<tr><td rowspan="2">工作内容</td><td colspan="6">1、地质工作：本季度对矿山开采范围内调查煤层产状、结构、厚度、倾角等地质情况，并按实际情况进行上图及编写地质情况。</td></tr>
<tr><td colspan="6">2、测量工作：本季度对矿山井巷进行实地测量，测量巷道约2399m。测量完成之后并用AutoCAD辅助成图系统软件绘制1:2000的图件。</td></tr>
<tr><td>测量单位</td><td colspan="6">贵州奋钧科技发展有限公司</td></tr>
<tr><td>测量范围坐标、标高</td><td colspan="6">测量范围坐标、标高详见《贵州连云矿业有限公司兴仁县潘家庄镇旭东煤矿实测数据表》。</td></tr>
<tr><td>测量设备、方法及精度</td><td colspan="6">采用南方NST312L测定，其观测及计算限差均符合《煤矿测量规程》的有关要求。低矮、狭窄及通视差的巷道采用罗盘定向钢尺测距的方法进行，亦可以满足本次储量年报工作对点、线、面及高程的精度要求。</td></tr>
<tr><td rowspan="3">年度检测工作及质量评述</td><td>序号</td><td>工作内容</td><td>工作量</td><td>完成人</td><td>验收人</td><td>质量评述</td></tr>
<tr><td>1</td><td>收集矿山原有采掘工程平面图及本季度实测资料，并绘制1:2000图件</td><td>测量开采范围及标高</td><td>蒋海明</td><td>王恒</td><td>满足要求</td></tr>
<tr><td>2</td><td>收集矿山提供地质资料，完成绘制图件并编写2023年上半年度矿山储量动态监测报告</td><td>数据处理、制图、报告</td><td>岑凤炳</td><td>王恒</td><td>满足要求</td></tr>
</table>

六、生产计划及动用资源量完成情况

17 煤层：全区发育，全层煤厚 2.45～5.62m，平均厚 2.87m，厚度较稳定。大部含一层炭质粘土岩夹矸，采用厚度 1.03～4.1 m，平均可采厚 2.30m。上距 15 煤层 18.11～29.11m，平均厚 25.79m。采用点数 13，可采点数 13，面可采率 100%。为全区可采煤层。下距 B4 标志层 18.09～35.97m，平均厚 29.86m。

顶板岩性：直接顶板为粉砂岩，老顶为 15 煤层底板。

底板岩性：直接底板为粘土质粉砂岩，老底为 20 煤层顶板。

20 煤层：全区发育，全层煤厚 0.38～2.60m，平均厚 1.77m。厚度不稳定，从北东往南西有变薄趋势。大部含一层炭质粘土岩夹矸，采用厚度 1.05～2.57 m，平均可采厚 1.73m。上距 17 煤层 20.77～28.53m，平均厚 25.08m。采用点数 14，可采点数 12，面可采率为 78.7%，为大部可采煤层。下距 B4 标志层 5.11～14.95m，平均厚 10.58m。

顶板岩性：直接顶板砂岩、粉砂岩，老顶为 17 煤层底板。

底板岩性：直接底板为粉砂质粘土岩，老底为砂岩及硅化灰岩。

五、矿山地质测量工作方法、工作量及质量

矿山控制点测量采用全球卫星定位系统（GPS）仪器，中海达 V10 型双频接收机 4 台套，同步观测 80 分钟为一时段，以国家 C 级控制点为基准，引入矿区作为矿区首级控制，建立 2 个 GPS 控制点。其坐标系统为 2000 国家大地坐标系，1985 国家高程基准，其成果质量可靠，可以满足工程测量的要求；生产井巷测量采用全站仪：采用南方 NST312L 测定，其观测及计算限差均符合《煤矿测量规程》的有关要求。低矮、狭窄及通视差的巷道采用罗盘定向

矿山目前属于生产矿井，生产规模为30万t/年，2023年矿山计划开采资源量30万t。

上半年矿山主要回采15煤层221513工作面和221515工作面，22152专用回风巷掘进、221517运输巷(新)已贯通切眼、221519回风巷已贯通切眼。

2023年上半年度矿山消耗资源量2.37万t，实际采出量2.27万t，损失量0.10万t，回采率95.7%，损失率4.3%。完成实物工作量见表3。

**表3　　完成实物工作量统计表**

| 项 目 名 称 | | 单位 | 工作量 |
|---|---|---|---|
| 野外工作 | 野外调查 | 次 | 1 |
| | 井巷实测 | m | 2399 |
| | GPS控制点 | 个 | 2 |
| | 调查见煤点 | 个 | 2 |
| 资料收集 | 资源储量核实报告及备案证明 | 份 | 1 |
| | 上一年度“储量动态监测” | 份 | 1 |
| 报告编制 | 2023年矿山储量半年度报告（文、图） | 份 | 文字1份，图3张 |

# 第三章　探采对比

贵州连云矿业有限公司兴仁县潘家庄镇旭东煤矿目前主要动用15煤层，因此本次探采对比仅对15煤层已开采块段与《贵州省兴仁县潘家庄镇旭东煤矿补充勘探及资源储量核实报告》中相应块段进行对比。

经调查，15煤层221513工作面和221515工作面开采块段平均厚度与《贵州省兴仁县潘家庄镇旭东煤矿补充勘探及资源储量核实报告》基本一致。

矿区内构造和岩浆对煤层破坏、影响无明显变化。本次调查，未发现滑坡、崩塌、泥石流、地面塌陷及地裂缝等地质灾害及其它环境地质问题。环

境地质条件无明显变化。综上矿山探采对比情况与最近报告相比基本无变化，详见表 4。

表 4 探采情况对比表

| 基础内容 \ 对比 | | | 最近报告：2009 年 11 月《贵州省兴仁县潘家庄镇旭东煤矿补充勘探及资源储量核实报告》 | 本次检测 | 备注 |
|---|---|---|---|---|---|
| 15 煤层 | 长度（m） | | 1800 | 无变化 | |
| | 延深（m） | | 1950 | 无变化 | |
| | 平均厚度（m） | | 1.27 | 无变化 | |
| | 厚度稳定性 | | 全区稳定 | 无变化 | |
| | 厚度变化系数 | | -- | 无变化 | |
| | 形态及复杂程度 | | 层状矿体，中等 | 无变化 | |
| | 煤 | 发热量 | 29.87MJ/Kg | 无变化 | |
| | | 灰分 | 15.92% | 无变化 | |
| | | 视密度 | 1.45t/m$^3$ | 无变化 | |

# 第四章 资源储量估算

## 一、资源储量估算工业指标

按照《矿产地质勘查规范 煤》（DZ／T0215－2020）的一般工业要求，并结合该地区的实际情况，确定工业指标如下：

（1）最低可采厚度： 0.8m；

（2）最高灰分($A_d$): 40%；

（3）最高硫分($S_{t,d}$) 3%；

（4）最低发热量($Q_{net,d}$): 22.1MJ/Kg；

（5）夹矸剔除厚度： 0.05m

## 二、资源储量估算方法

根据矿区内煤层的形态特征及煤炭资源勘探规范对资源量估算的一般规定，资源量估算方法采用水平投影地质块段法。其主要依据为：

（1）煤层为层状，厚度、煤质变化较小。

（2）煤层总体为单斜产出，倾角8°。

（3）煤层连续性好。

（4）资源/储量估算公式：

资源/储量＝（水平面积/C0Sα）×煤层厚度×煤岩体重

式中α为煤层平均倾角

三、资源储量估算参数确定

1、煤层平均厚度

对本季度所采煤层真厚度在井巷工程中实测，平均厚度为见煤点真厚度的算术平均值。

2、平均倾角

在井下能实测煤层倾角我单位在井下实测，同一采面采用三次实测值的算术平均值，未能实测的以“储量核实报告”为依据。

3、水平投影面积：

利用AutoCAD辅助成图系统软件量测得水平投影面积，再用采空区内煤层平均倾角计算斜面积。

4、比重的确定

均采用“储量核实报告”中15煤层比重1.45t/$m^3$。

5、资源储量估算方法

采用地质块段法在煤层底板等高线图上以煤层真厚度、斜面积及煤层视密度之乘积进行资源储量计算。

煤炭资源储量用以下公式求得

$$Q=S\times M\times r\times \cos^{-1}\alpha \times 10^{-4}$$

式中：Q---块段资源储量（万 t）

S---资源储量块段平面积（$m^2$）

M---资源储量计算利用厚度（m）

r---煤层视密度（$T/m^3$）

α---各块段煤层平均倾角

四、矿山资源储量圈定原则

资源储量类型的确定及块段划分原则上以矿山已通过评审备案的资源储量核实报告中已确定的资源储量类型、块段划分为准，按《固体矿产资源储量分类》（GB／T 17766-2020）要求，根据矿层的工程控制程度将本矿山资源储量划分为消耗资源量、探明资源量（TM）、控制资源量（KZ）、推断资源量（TD）。

五、采空区边界的确定

采空区边界：以本次动态监测实测开采范围圈定采空区边界。

六、资源储量估算结果

根据贵州省地质矿产勘查开发局一〇五地质大队编制的《贵州旭东煤矿有限公司兴仁市潘家庄镇旭东煤矿（兼并重组）资源储量核实报告》（2021年8月），截止2021年6月30日，在旭东煤矿2.86km2（标高+1600–+1000m）范围之内，累计查明4、15、17、20煤层总资源量1666.9万吨，其中开采消耗量199.1万吨，保有资源量1467.8万吨。保有资源量中探明资源量445.7万吨，控制资源量353.9万吨，推断资源量668.2万吨。

根据贵州山连山商业地质勘查技术咨询有限公司提交的《贵州连云矿业有限公司兴仁县潘家庄镇旭东煤矿2022年储量年度报告》，累计查明4、15、17、20煤层总资源量1666.9万吨，其中开采消耗量204.44万吨，保有资源量1462.464万吨。保有资源量中探明资源量442.4万吨，控制资源量353.9万吨，推断资源量666.16万吨。截止2022年12月31日，在旭东煤矿2.86km2（标高+1600–+1000m）范围之内，年度消耗资源量3.5万t，其中探明资源量消耗3.18万吨，推断资源量消耗0.32万吨。

2023年第一季度矿山消耗资源量1.07万t，实际采出量0.96万t，损失量0.11万t，回采率90%，损失率10%。

2023年第二季度矿山消耗资源量2.37万t，实际采出量2.27万t，损失量0.10万t，回采率95.7%，损失率4.3%。

2023年上半年度矿山动用资源量估算表

| 煤层编号 | 资源量类别 | 块段编号 | 平均厚度（m） | 比重（t/m³） | 平均倾角（°） | 水平投影面积（m²） | 斜面积（m²） | 体积(m³) | 资源量（万吨） | 备注 |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| C15 | 探明资源量 | 采-5 | 1.21 | 1.45 | 8 | 3340 | 3373 | 4081.33 | 0.59 | 2023年一季度采空区 |
| | 推断资源量 | 采-6 | 1.15 | 1.45 | 8 | 2843 | 2871 | 3301.65 | 0.48 | |
| | 小计 | | | | | | | | 1.07 | |
| | 探明资源量 | 采-7 | 1.27 | 1.45 | 8 | 4821 | 4848 | 6156.96 | 0.89 | 2023年二季度采空区 |
| | 推断资源量 | 采-8 | 1.27 | 1.45 | 8 | 566 | 569 | 722.63 | 0.10 | |
| | 探明资源量 | 采-9 | 1.27 | 1.45 | 8 | 7457 | 7530 | 9563.1 | 1.38 | |
| | 小计 | | | | | | | | 2.37 | |
| | 合计 | | | | | | | | 3.44 | |

截止2023年3月底，在旭东煤矿2.86km2（标高+1600--+1000m）范围之内，累计查明4、15、17、20煤层总资源量1666.9万吨。保有资源量1461.39万t。历年消耗资源量205.51万t。其中：探明资源量（TM）441.81万t；控制资源量（KZ）353.90万t；推断资源量（TD）665.68万t。

1、截止2023年6月底，在旭东煤矿2.86km2（标高+1600--+1000m）范围之内，累计查明4、15、17、20煤层总资源量1666.9万吨。历年消耗资源量210.31万t。其中：保有资源量1459.02万t。探明资源量（TM）439.54万t；控制资源量（KZ）353.90万t；推断资源量（TD）665.58万t。

历年消耗资源量207.88万t，矿山动用资源储量估算表见表5。

## 表 5　　上半年度矿山动用资源储量估算表

<table>
<tr><td colspan="4">矿山名称</td><td colspan="4">贵州连云矿业有限公司兴仁县潘家庄镇旭东煤矿</td></tr>
<tr><td colspan="4">采矿许可证</td><td colspan="4">C5200002009071120032518</td></tr>
<tr><td colspan="4">统一社会信用代码或原组织机构代码</td><td colspan="4">91520000770580611C</td></tr>
<tr><td colspan="4">本次采用的工业指标</td><td colspan="4">按照《煤、泥炭地质勘查规范》（DZ/T0215—2002）的一般工业要求</td></tr>
<tr><td colspan="4">资源量估算方法及选择依据</td><td colspan="4">根据矿区内煤层的形态特征及煤炭资源勘探规范对资源量估算的一般规定，资源量估算方法采用水平投影地质块段法。</td></tr>
<tr><td colspan="4">估算面积（m²）</td><td colspan="2">12844</td><td>估算标高（m）</td><td>+1600m～+1000m</td></tr>
<tr><td colspan="4">资源储量估算对象</td><td colspan="2">煤炭</td><td>估算方法</td><td>水平投影地质块段法</td></tr>
<tr><td colspan="4">资源储量估算参数及确定方法</td><td colspan="4">$Q=S\times M\times r\times cos\text{-}1\alpha\times 10^{-4}$</td></tr>
<tr><td colspan="8">截止 2023 年 6 月底兴仁县潘家庄镇旭东煤矿资源储量估算结果（单位：万 t）</td></tr>
<tr><td colspan="2">矿体编号</td><td>资源储量类型</td><td>矿石量</td><td>平均品位</td><td colspan="2">金属（或矿物、元素）量</td><td>备注</td></tr>
<tr><td colspan="2" rowspan="5">4、15、17、20</td><td>消耗资源量</td><td>199.1</td><td></td><td colspan="2"></td><td></td></tr>
<tr><td>探明资源量</td><td>445.7</td><td></td><td colspan="2"></td><td></td></tr>
<tr><td>控制资源量</td><td>353.9</td><td></td><td colspan="2"></td><td></td></tr>
<tr><td>推断资源量</td><td>668.2</td><td></td><td colspan="2"></td><td></td></tr>
<tr><td>小计</td><td>1666.9</td><td></td><td colspan="2"></td><td></td></tr>
<tr><td rowspan="10">合计</td><td rowspan="3">动用</td><td>探明资源量</td><td>2.86</td><td></td><td colspan="2"></td><td></td></tr>
<tr><td>控制资源量</td><td>0</td><td></td><td colspan="2"></td><td></td></tr>
<tr><td>推断资源量</td><td>0.58</td><td></td><td colspan="2"></td><td></td></tr>
<tr><td rowspan="3">保有</td><td>探明资源量</td><td>439.54</td><td></td><td colspan="2"></td><td></td></tr>
<tr><td>控制资源量</td><td>353.90</td><td></td><td colspan="2"></td><td></td></tr>
<tr><td>推断资源量</td><td>665.58</td><td></td><td colspan="2"></td><td></td></tr>
<tr><td rowspan="4">累计查明</td><td>探明资源量</td><td>445.7</td><td></td><td colspan="2"></td><td></td></tr>
<tr><td>控制资源量</td><td>353.9</td><td></td><td colspan="2"></td><td></td></tr>
<tr><td>推断资源量</td><td>668.2</td><td></td><td colspan="2"></td><td></td></tr>
<tr><td>消耗资源量</td><td>207.88</td><td></td><td colspan="2"></td><td></td></tr>
</table>

<table>
<tr><td colspan="11">截止 2023 年 6 月底兴仁县潘家庄镇旭东煤矿资源储量估算增减结果（单位：万 t）</td></tr>
<tr><td>矿种</td><td>资源量类型</td><td colspan="2">占用评审备案资源储量</td><td colspan="5">本次估算资源量</td><td colspan="2">资源储量增（+）减（-）</td></tr>
<tr><td rowspan="5">煤</td><td></td><td>保有量</td><td>累计查明量</td><td>保有量</td><td>平均品位</td><td>动用量</td><td>审批压覆量</td><td>累计查明量</td><td>保有量</td><td>累计查明量</td></tr>
<tr><td>探明资源量</td><td>445.7</td><td>445.7</td><td>439.54</td><td></td><td>2.86</td><td></td><td>445.7</td><td></td><td>-6.16</td></tr>
<tr><td>控制资源量</td><td>353.9</td><td>353.9</td><td>353.90</td><td></td><td>0</td><td></td><td>353.9</td><td></td><td>0</td></tr>
<tr><td>推断资源量</td><td>668.2</td><td>668.2</td><td>665.58</td><td></td><td>0.58</td><td></td><td>668.2</td><td></td><td>-2.62</td></tr>
<tr><td>消耗资源量</td><td></td><td>199.1</td><td></td><td></td><td></td><td></td><td>207.88</td><td></td><td>8.78</td></tr>
</table>

# 第五章 结论

一、结论

本报告是在收集矿区已有成果资料的基础上，严格按照《固体矿产资源储量分类》（GB/T 17766-2020）、《自然资源部办公厅关于做好矿产资源储量新老分类标准数据转换工作的通知》、《贵州省矿产资源国情调查暨贵州省矿产资源储量新老分类标准数据转换的工作提示》等有关规范、文件要求而编制的。通过对贵州连云矿业有限公司兴仁县潘家庄镇旭东煤矿2023年资源储量动态监测工作的开展，对该矿资源储量开采变化核查与计算。

2、截止 2023 年 6 月底，在旭东煤矿 2. 86km2（标高+1600--+1000m）范围之内，累计查明 4、15、17、20 煤层总资源量 1666. 9 万吨。历年消耗资源量 207.881 万 t。其中：保有资源量 1459.02 万 t。探明资源量（TM）439.54 万 t；控制资源量（KZ）353.90 万 t；推断资源量（TD）665.58 万 t。

3、2023 年第一季度矿山消耗资源量 1.07 万 t，实际采出量 0.96 万 t，损失量 0.11 万 t，回采率 90%，损失率 10%。

4、2023 年第二季度矿山消耗资源量 2.37 万 t，实际采出量 2.27 万 t，损失量 0.10 万 t，回采率 95.7%，损失率 4. 3%。

5、上半年度矿山煤层开采顺序及井巷施工均按照开发利用方案及开采设计的要求进行施工，回采工作面“三率”指标达到要求，无越层越界开采行为。

二、存在的问题及建议

1、建议矿山对每个采掘面施工或者对近矿界进行井巷施工圈定回采煤量时、切眼贯通尚未回采时及时进行坐标及高程控制，并妥善保存其测量数据和井下控制点的保护，以便复核及使用。

2、强化矿山地质测量工作，对每一采掘工作面应布设至少三个井下控制点，及时编录新掘进的采掘坑道，并且反映在相应的采掘工程平面图上。煤层变薄带须提供其真厚度，大于可采厚度的煤层宜一并回采。

3、矿山动态监测是一项连续性、技术性较强的工作，对矿山采掘工作面了解越详细，监测成果精度越高，因此应根据各采掘巷道的推进情况及时进行监测工作。

4、今后矿山应加强三级矿量的管理，认真审查矿山每个月生产情况，掌握矿山实际储量变动情况，保持正常采掘比例，以利于矿山正常而持续的发展。

5、加强安全生产的同时，做好矿山生产台帐的监督管理工作。同时，按照开采利用方案工作布置进行开采，并且监测掘进位置的数据，杜绝超层越界开采及按相关密闭管理办法管理密闭口，并做好巷道的维护工作。

6、建议矿山进一步加强水文地质工作，切实弄清地表水和地下水、矿井充水因素、矿井涌水量等详细资料；建议矿山对煤与瓦斯突出危险性、煤尘爆炸性、煤碳自燃倾向性进行全面鉴定，并根据矿山生产情况定期进行，为矿山安全生产提供依据。

附表1　　截至2023年06月底贵州连云矿业有限公司兴仁县潘家庄镇旭东煤矿资源储量平衡表

| 矿产名称（矿产组合） | 统计对象及单位 | 资源储量单位 | 矿石工业品级及类型 | 矿石主要组分及质量指标 | 截止2023年6月底矿产资源储量及年度变化情况 | | | | | | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | | | | | 矿产资源储量类型 | 上年度年末保有 | 开采量 | 损失量 | 勘查增减（+）（-） | 重算增减（+）（-） | 审批压覆量 | 上半年度末保有 | 累计查明 |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 | 14 |
| 煤（单一矿产） | 贵州连云矿业有限公司兴仁县潘家庄镇旭东煤矿 | 万t | 原煤 | Mad 5.73% Ad 16.83% Vad 8.82% St，d 2.63% Qb，ad 33.65MJ/kg | 累计消耗资源量 | 204.44 | 3.44 | | | | | | 207.88 |
| | | | | | 证实储量 | 402.89 | 2.57 | | | | | 400.32 | 405.59 |
| | | | | | 可信储量 | 318.42 | | | | | | 318.42 | 322.05 |
| | | | | | 探明资源量 | 442.40 | 2.57 | 0.29 | | | | 439.54 | 445.70 |
| | | | | | 控制资源量 | 353.90 | | | | | | 353.90 | 353.90 |
| | | | | | 推断资源量 | 666.16 | 0.52 | 0.06 | | | | 665.58 | 668.20 |
| 备注 | | | | | | | | | | | | | |

附表 7

矿山实测数据成果表(cgcs2000 国家大地坐标系)

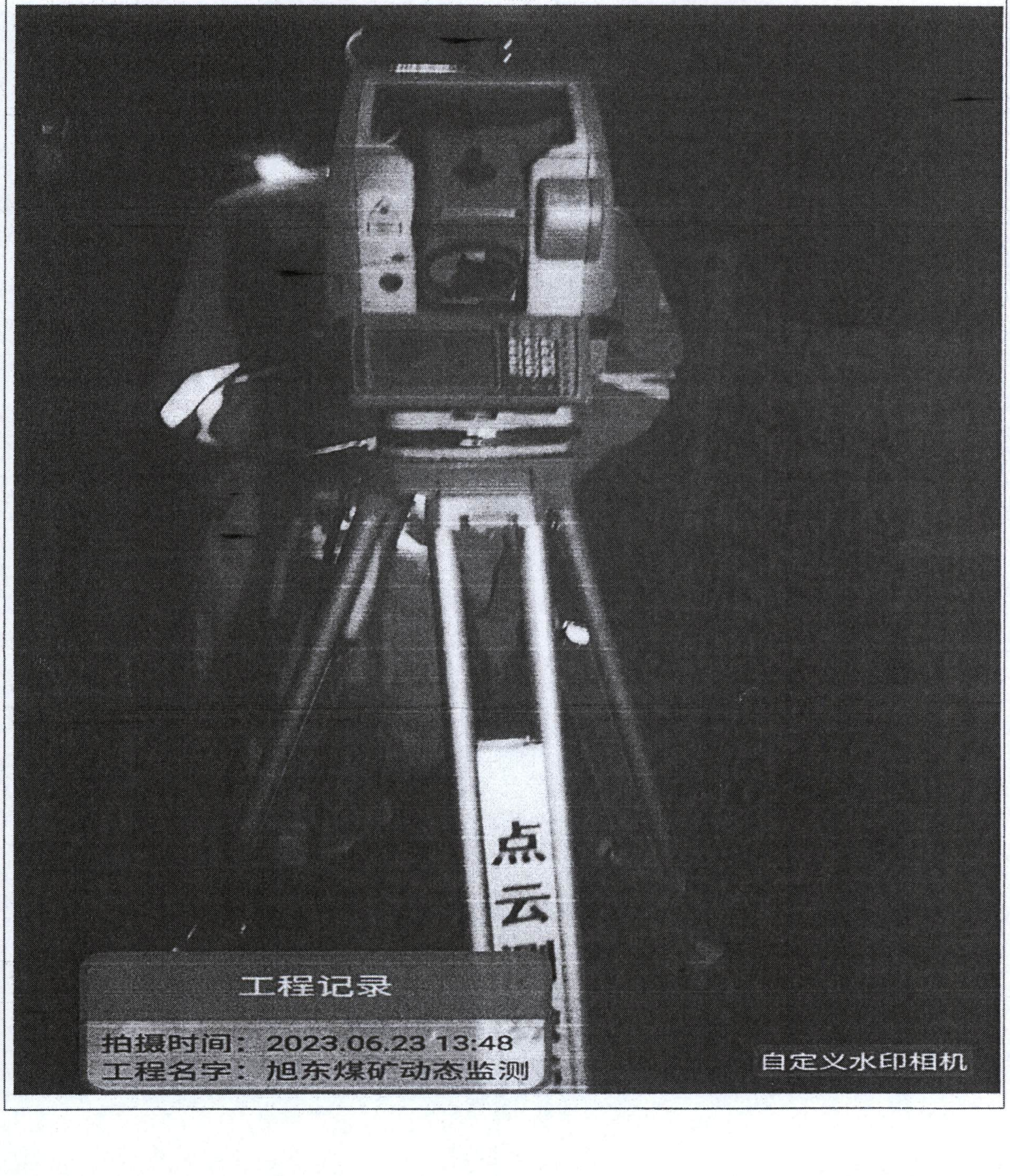
| 矿山名称：兴仁市潘家庄镇旭东煤矿 | | | | 共 2 页 第 1 页 |
|---|---|---|---|---|
| 测站号 | 纵坐标 X(m) | 横坐标 Y（m） | 高程 H（m） | 备 注 |
| 1 | 2824236.650 | 35512568.898 | 1371.210 | 控制点 |
| 2 | 2824224.688 | 35512581.100 | 1371.670 | 控制点 |
| 3 | 2824260.980 | 35512618.697 | 1378.557 | 221517 回风巷 |
| 4 | 2824327.004 | 35512687.853 | 1382.460 | 221517 回风巷 |
| 5 | 2824405.088 | 35512769.642 | 1396.320 | 221517 回风巷 |
| 6 | 2824331.087 | 35512840.423 | 1398.320 | 221517 运输巷（新） |
| 7 | 2824267.047 | 35512774.009 | 1383.420 | 221517 运输巷（新） |
| 8 | 2824140.158 | 35512639.390 | 1369.270 | 221517 运输巷（新） |
| 9 | 2824126.787 | 35512646.907 | 1369.540 | 联络巷 |
| 10 | 2824222.223 | 35512746.431 | 1376.430 | 221519 回风巷 |
| 11 | 2824321.250 | 35512850.848 | 1398.890 | 221519 回风巷 |
| 12 | 2824246.676 | 35512920.560 | 1394.550 | 221519 回风巷 |
| 13 | 2824162.255 | 35512832.296 | 1373.270 | 221519 运输巷 |
| 14 | 2824043.572 | 35512707.392 | 1365.640 | 221519 运输巷 |
| 15 | 2824035.728 | 35512632.731 | 1363.360 | 221519 运输巷 |
| 16 | 2824033.876 | 35512610.628 | 1363.980 | 221519 运输巷 |
| C17 | 2824204.493 | 35512571.385 | 1369.540 | 回风斜井中部 |
| C18 | 2824192.509 | 35512566.617 | 1368.110 | 回风斜井中部 |
| C19 | 2824154.345 | 35512592.554 | 1343.210 | 回风斜井中部 |
| C20 | 2824114.910 | 35512619.355 | 1318.590 | 回风斜井中部 |
| C21 | 2824081.064 | 35512641.144 | 1318.440 | 回风斜井中部 |
| C22 | 2824072.856 | 35512629.223 | 1318.180 | 联络巷 |
| C23 | 2824098.705 | 35512612.847 | 1325.770 | 联络巷 |
| C24 | 2824117.564 | 35512602.043 | 1335.870 | 联络巷 |
| 测量日期： 2023 年 6 月 23 日 测量者：蒋海明 记录者：岑风炳 | | | | |

附表 7

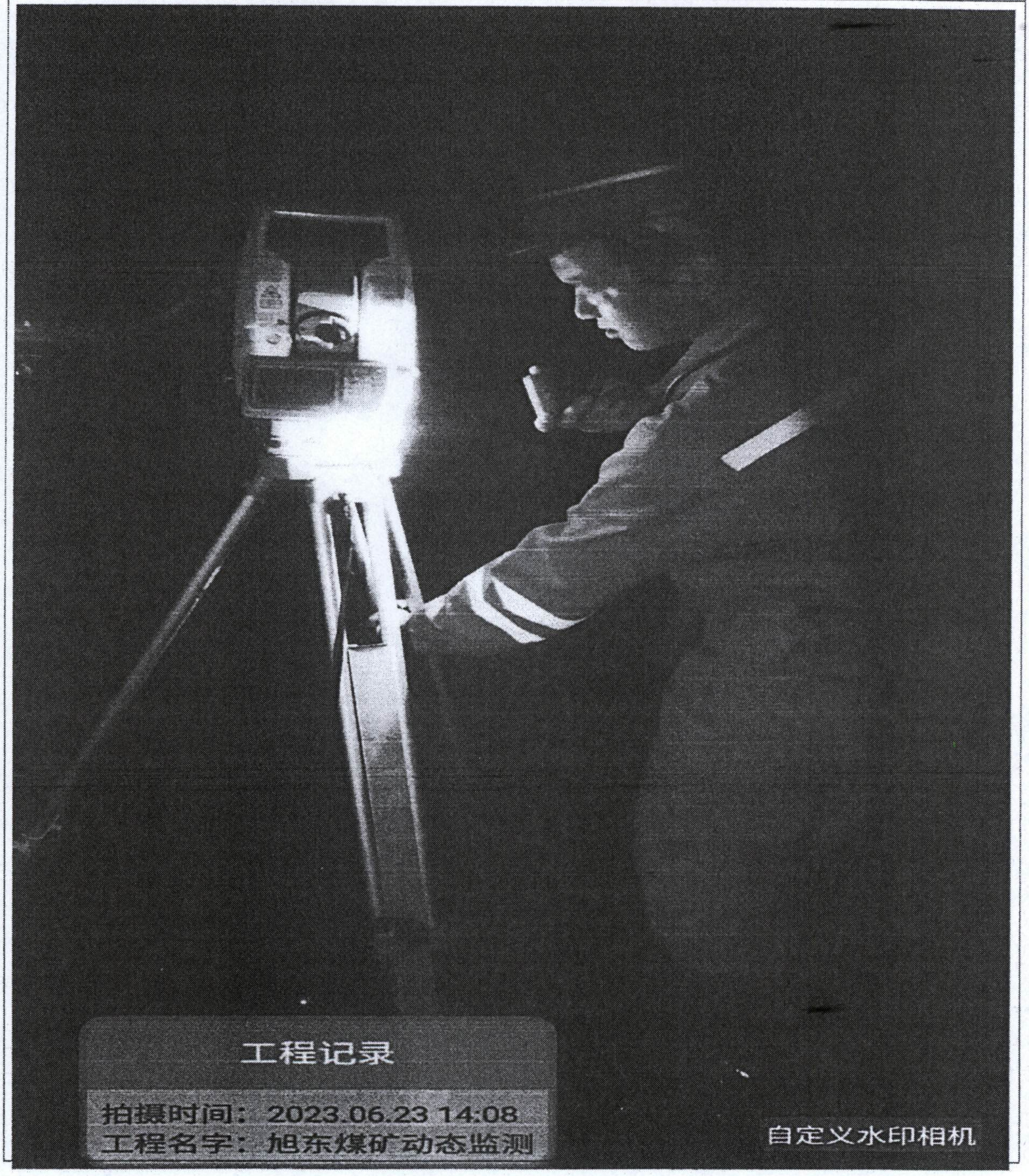
矿山实测数据成果表(cgcs2000 国家大地坐标系)

| 矿山名称：兴仁市潘家庄镇旭东煤矿 | | | | 共 2 页 第 2 页 |
|---|---|---|---|---|
| 测站号 | 纵坐标 X(m) | 横坐标 Y（m） | 高程 H（m） | 备 注 |
| C24 | 2824117.564 | 35512602.043 | 1335.870 | 联络巷 |
| C25 | 2824178.551 | 35512680.658 | 1336.210 | 221707 运输巷 |
| C26 | 2824196.884 | 35512681.665 | 1337.800 | 221707 运输巷 |
| C27 | 2824184.599 | 35512665.083 | 1336.756 | 联络巷 |
| C28 | 2824170.717 | 35512646.433 | 1335.357 | 联络巷 |
| C29 | 2824200.083 | 35512663.825 | 1337.570 | 221709 回风巷 |
| C30 | 2824216.942 | 35512662.526 | 1337.918 | 221709 回风巷 |
| C31 | 2824197.711 | 35512633.314 | 1335.590 | 221709 专用回风巷 |
| C32 | 2824276.097 | 35512658.599 | 1343.861 | 221709 回风巷 |
| C33 | 2824309.631 | 35512655.920 | 1345.827 | 221709 回风巷 |
| C34 | 2824419.054 | 35512648.903 | 1350.565 | 221709 回风巷 |
| C35 | 2824484.477 | 35512643.145 | 1357.000 | 221709 回风巷 |
| cm1 | 2824537.432 | 35512639.760 | 1388.870 | 控制点 |
| cm2 | 2824530.390 | 35512631.023 | 1388.350 | 控制点 |
| cm3 | 2824505.388 | 35512645.110 | 1388.990 | 联络巷 |
| cm3 | 2824595.780 | 35512621.885 | 1391.210 | 221515 回风巷 |
| cm4 | 2824726.947 | 35512611.621 | 1409.890 | 221515 回风巷 |
| | | | | |
| | | | | |
| | | | | |
| | | | | |
| | | | | |
| 测量日期： 2023 年 6 月 23 日 测量者：蒋海明 记录者：岑凤炳 | | | | |

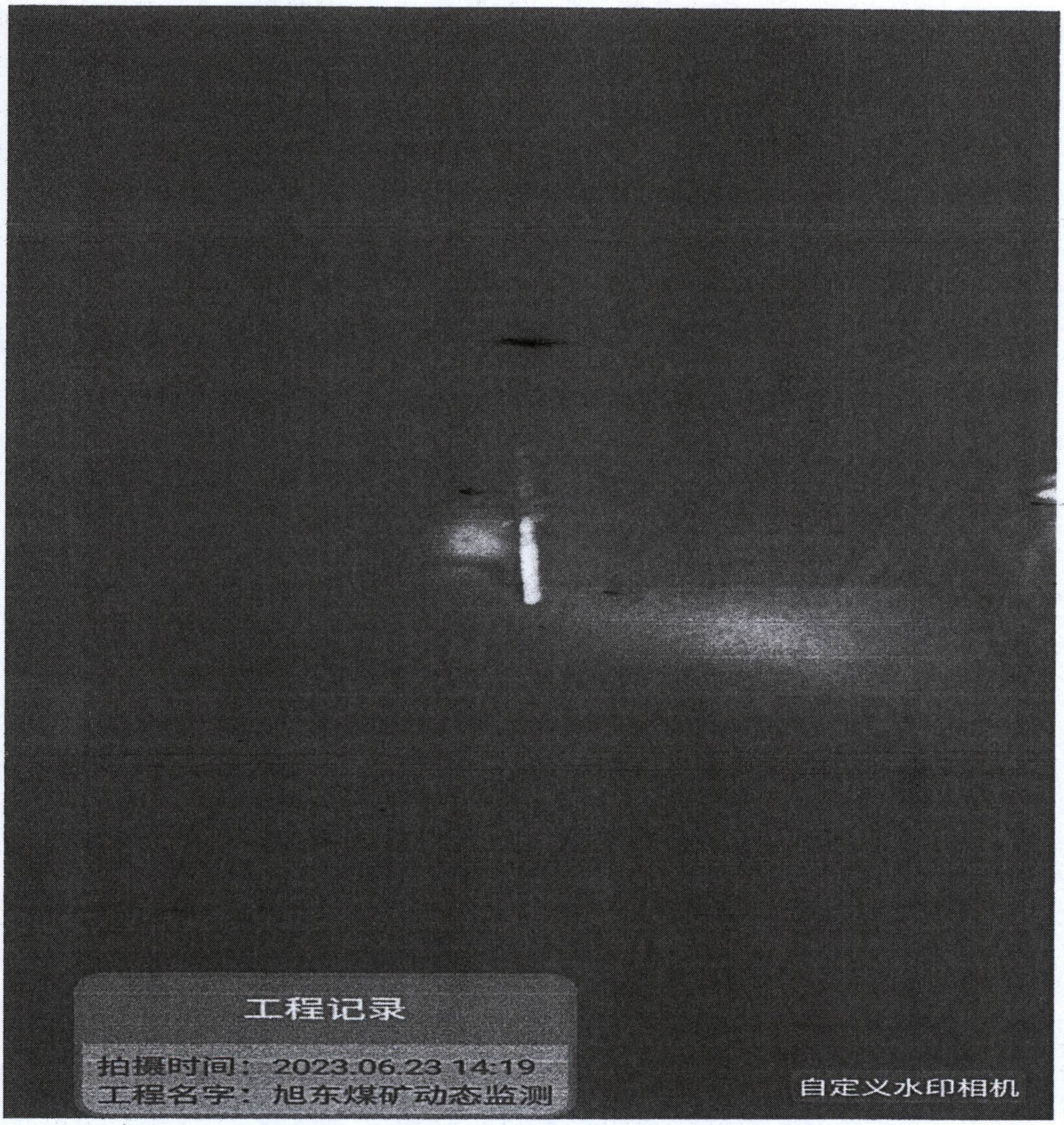
| 现场照片 | | | |
| --- | --- | --- | --- |
| 拍摄日期 | 2023.6.23 | 拍照位置 | 主斜井口 |
| 地理坐标 | X：2823516.463　Y：35515475.641　H：1392.69 | | |

<table>
<tr><td colspan="4">现场照片</td></tr>
<tr><td>拍摄日期</td><td>2023.6.23</td><td>拍照位置</td><td>221511 运输巷</td></tr>
<tr><td>地理坐标</td><td colspan="3">点号：1　X：2824236.650　Y：35512568.898　H：1371.210</td></tr>
<tr><td colspan="4">
</td></tr>
</table>

| 现场照片 | | | |
|---|---|---|---|
| 拍摄日期 | 2023.6.23 | 拍照位置 | 回风斜井中部 |
| 地理坐标 | 点名:C21 X:2824081.064 Y:35512641.144 H :1318.440 | | |



| 现场照片 | | | |
|---|---|---|---|
| 拍摄日期 | 2023.6.23 | 拍照位置 | 221709 回风巷掘进 |
| 地理坐标 | 点号：C35 X:2824484.477 Y:35512643.145 H:1357.000 | | |



# 矿山储量动态监测原始记录表

| 矿山名称 | 兴仁市潘家庄镇旭东煤矿 |
| --- | --- |

**矿山测量及生产情况记录**

1、测量情况

由地面控制点，测量221521东内回风巷掘进，再测量至221515综采面，再测量至221517运输巷(新)再测量至221519回风巷。

2、生产情况

1. 221521东内回风巷掘进
2. 221[illegible]09回风巷掘进(停掘)
3. 221513回采面回采结束
4. 221515采面正常回采
5. 221517运输巷(新)已贯通切眼
6. 221519回风巷已贯通切眼。

3、密闭情况

MB22　MB23

| 采区编号 | 221513 | 221515 | |
| --- | --- | --- | --- |
| 采区厚度 | 1.9m | 2.2m | |
| 采区倾角 | 8° | 8° | |
| 标识牌建立情况 | 完整 | 控制点完整情况 | 完整 |

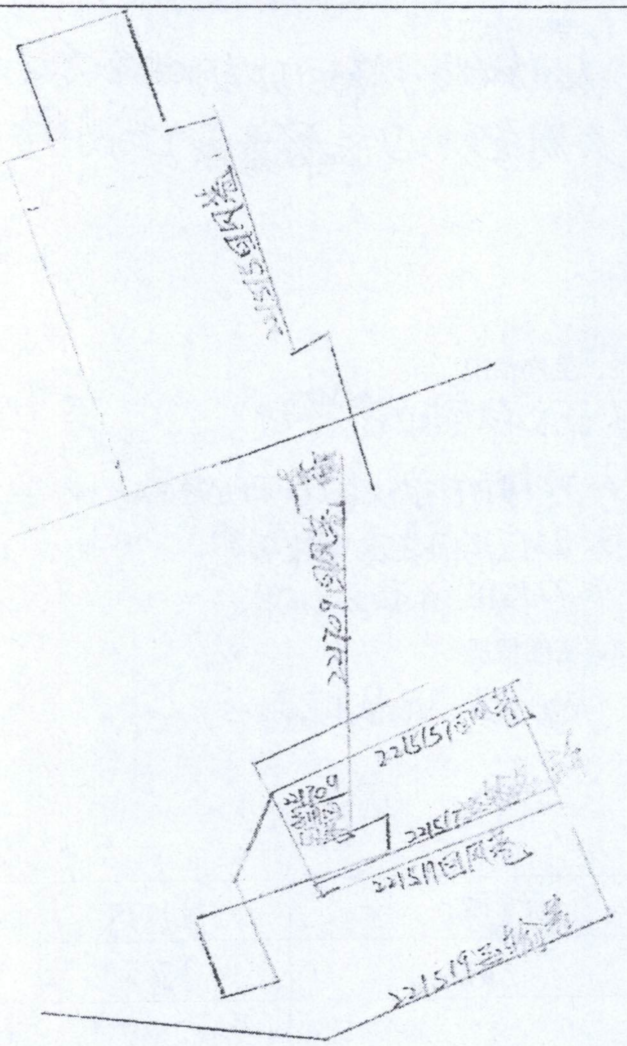
| 矿山企业（签章） | |
| --- | --- |
| | 矿山企业意见：属实 |
| | 参与调查人员：[signature] |
| | 矿山企业负责人：张士利　总工程师：杨[illegible](代) |

(印章：贵州旭东煤矿)

自然资源局及乡（镇）所代表：　　　　驻矿人员：

| 监测单位 | 监测人员：[signature] |
| --- | --- |
| | 贵州奋钧科技发展有限公司 |
| 日　　期 | 2023年6月23日 |

测绘草图



甲方提供资料：

巷新掘工程平面图.

提供人：吕志彬

提供单位：旭东安全科

# 乙级测绘资质证书

专业类别：乙级：工程测量、界线与不动产测绘。***

单位名称：贵州奋钧科技发展有限公司

注册地址：贵州省黔西南州兴义市桔山街道丽景湾丽园苑201室

法定代表人：况超

证书编号：乙测资字52502369

有效期至：2026年11月30日

发证机关（印章）

2021年12月1日

仅用于兴仁市2023年矿山储量动态监测使用

No.008289

中华人民共和国自然资源部监制

# 贵州连云矿业有限公司兴仁县潘家庄镇旭东煤矿
# 2023年第二季度生产情况说明

为进一步加强矿山储量动态监督管理工作，我矿积极配合动态监测单位开展“2023年度矿山储量动态监测”工作，我矿委派工作人员与勘测单位人员对矿山进行了实地测量、记录拍照、调查情况，实时了解矿山生产、建设情况，不隐瞒实际生产采掘情况。

二季度生产情况如下：

**1、生产情况：**

☐建设矿井 ☑生产矿井 ☐停产矿井

**2、掘进情况：**

22152专用回风巷掘进、221517运输巷(新)已贯通切眼、221519回风巷已贯通切眼。

**3、工作面：**

221513综采工作面回采结束、221515综采工作面正常回采。

**以上情况属实！**

**提供单位：**

**提供日期：2023年7月5日**

## 中华人民共和国

# 采矿许可证

（副本）

证号：C5200002009071120032518

采矿权人：贵州连云矿业有限公司

地　　址：贵州省金沙县新城区一号路丁段

矿山名称：贵州连云矿业有限公司兴仁县潘家庄镇旭东煤矿

经济类型：有限责任公司

开采矿种：煤

开采方式：地下开采

生产规模：30　万吨/年

矿区面积：2.86　平方公里

有效期限：壹拾年零贰个月　自2020年12月至2031年02月

发证机关（采矿登记专用章）

年　月　日

矿区范围拐点坐标：

| 点号 | X坐标 | Y坐标 |
|---|---|---|
| 0 | 2824576.768 | 35512428.726 |
| 1 | 2824687.049 | 35512133.637 |
| 2 | 2822997.041 | 35511533.638 |
| 3 | 2823027.042 | 35512003.639 |
| 4 | 2823317.043 | 35512093.639 |
| 5 | 2823057.028 | 35513633.637 |
| 6 | 2824687.048 | 35513533.636 |
| 7 | 2824802.051 | 35513323.637 |
| 8 | 2824802.051 | 35513153.637 |
| 9 | 2824922.051 | 35513153.636 |
| 10 | 2824927.053 | 35513033.637 |
| 11 | 2829047.053 | 35513033.637 |
| 12 | 2829047.052 | 35512168.635 |
| 13 | 2824953.052 | 35512153.636 |

开采深度：由1600.0米至[illegible]米标高　共有1[illegible]个拐点圈定

中华人民共和国自然资源部印制

# 委 托 书

贵州奋钧科技发展有限公司：

根据（国土资发[2006]87 号）、（国土资发[2008]163 号）、（黔国土资储资[2006]12 号）等文件要求，为进一步加强矿山储量动态监督管理工作，特委托贵单位对贵州连云矿业有限公司兴仁县潘家庄镇旭东煤矿开展 2023 年度矿山储量动态监测工作，并编制 2023 年矿山储量半年度报告。其有关技术要求按相关技术规范执行。

特此委托！

委托单位盖章：

2023 年 6 月 15 日

# 《贵州连云矿业有限公司兴仁县潘家庄镇旭东煤矿 2023年半年度储量动态监测报告》审查意见

根据贵州连云矿业有限公司委托，贵州奋钧科技发展有限公司对贵州连云矿业有限公司兴仁县潘家庄镇旭东煤矿开展 2023 年第二季度储量动态监测工作，编写了《贵州连云矿业有限公司兴仁县潘家庄镇旭东煤矿 2023 年矿山储量半年度报告》。2023 年 7 月组织专家对报告进行审查。经专家组审议后形成如下审查意见：

## 一、矿山基本情况

贵州连云矿业有限公司兴仁县潘家庄镇旭东煤矿位于兴仁县城西北，直距约 14 公里，区内交通方便，已建成的兴仁县西环线通过矿区，矿区至潘家庄镇 5 公里，至兴仁县城 26 公里。兴仁县城有 309 省道至兴义市顶效镇 64 公里。顶效为南（宁）—昆（明）铁路中的一个重要车站。矿区邻近的矿山，采出的煤炭多由汽车运至顶效火车站，再由火车运往广西省方向销售。交通较为方便。

贵州连云矿业有限公司，根据贵州省自然资源厅 2021 年 1 月颁发的采矿许可证（证号：C5200002009071120032518），地址：贵州省金沙县新城区一号路丁段，矿山名称：贵州连云矿业有限公司兴仁县潘家庄镇旭东煤矿，经济类型：有限责任公司，开采矿种：煤，开采方式：地下开采，生产规模：30 万 t/年，矿区面积：2.86km2，采矿许可证有效期：壹拾年零贰个月（2020 年 12 月～2031 年 02 月）；开采深度：+1600m～+1000m，采矿权范围由 13 个拐点坐标圈定。

## 二、完成工作情况

本次动态监测，采用全球卫星定位系统（GPS）仪器对矿山控制点进行了测量，采用全站仪对生产井巷进行了测量，测量巷道约 2999m。同时通过对生产井巷的调查，了解煤层在采矿活动范围内的采空区分布、煤层厚度、煤质变化及其空间变化情况，在采掘工作面或掘进头对煤层厚度实测，了解矿区范围内煤矿开采后水文地质、工程地质及环境地质的变化情况。编制了《贵州连云矿业有限公司兴仁县潘家庄镇旭东煤矿 2023 年矿山储量半年度报告》。

## 三、本季度储量动态监测结果

截止 2023 年 6 月底，在旭东煤矿 2.86km2（标高+1600-+1000m）范围之内，累计查明 4、15、17、20 煤层总资源量 1666.9 万吨。历年消耗资源量 207.88 万 t。其中：保有资源量 1459.02 万 t。探明资源量（TM）439.54 万 t；控制资源量（KZ）353.90 万 t；推断资源量（TD）665.58 万 t。

1、2023 年第一季度矿山消耗资源量 1.07 万 t，实际采出量 0.96 万 t，损失量 0.11 万 t，回采率 90%，损失率 10%。

2、2023 年第二季度矿山消耗资源量 2.37 万 t，实际采出量 2.27 万 t，损失量 0.10 万 t，回采率 95.7%，损失率 4.3%。

3、本季度矿山主要回采 15 煤层 221513 工作面和 221515 工作面。掘进 221521 回风巷、221517 运输巷、221709 回风巷、221519 回风巷。

四、主要成绩、存在问题及建议

1、资料收集较为齐全，按《自然资源部办公厅关于规范矿山储量年度报告管理的通知》（自然资办发【2020】54 号）文件要求，报告、附图、附表、附件符合要求。

2、矿山现场测量工作符合《煤矿测量规程》和《工程测量规范》技术要求，质量可靠。

3、资源储量估算的工业指标、估算方法、参数选取及资源量类别确定符合要求，估算结果可靠。

4、报告的文、图有少量错漏。

5、建议矿山进一步加强水文地质工作，切实弄清地表水和地下水、矿井充水因素、矿井涌水量等详细资料；建议矿山对煤与瓦斯突出危险性、煤尘爆炸性、煤碳自燃倾向性进行全面鉴定，并根据矿山生产情况定期进行，为矿山安全生产提供依据。

五、评审结论

综上所述，贵州奋钧科技发展有限公司编制了《贵州连云矿业有限公司兴仁县潘家庄镇旭东煤矿 2023 年矿山储量半年度报告》。基本符合自然资源部、自然资源厅等储量动态监测动态管理的要求，同意《报告》经修改后评审通过。

专家组长签名：

2023 年 7 月 5 日

## 《贵州连云矿业有限公司兴仁县潘家庄镇旭东煤矿 2023 年矿山储量半年度报告》

评审专家组名单

| 专家组 | 姓名 | 单位 | 职称 | 签名 |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| 组长 | 罗传庆 | 贵阳博众晟工程咨询有限公司 | 高级工程师 | 罗传庆 |
| 组员 | 王兵禄 | 贵州中鼎宏信息科技有限公司 | 高级工程师 | 王兵禄 |
| 组员 | 况 超 | 贵州奋钧科技发展有限公司 | 高级工程师 | 况超 |
| 组员 | 王 恒 | 贵州奋钧科技发展有限公司 | 工程师 | 王恒 |
| 组员 | 王 健 | 贵州奋钧科技发展有限公司 | 工程师 | 王健 |

# 承诺书

贵州省自然资源厅：

兹有贵州旭东煤矿有限公司兴仁县潘家庄镇旭东煤矿（简称“旭东煤矿”，采矿权人：贵州旭东煤矿有限公司，采矿许可证号：C5200002009071120032518）申请价款计算。根据《关于对贵州连云矿业有限公司煤矿企业兼并重组实施方案的批复》（黔煤兼并重组办（2014）71 号），保留旭东煤矿关闭贵州连云矿业有限公司金沙县新化乡川达煤矿。

贵州旭东煤矿有限公司承诺放弃配对关闭的贵州连云矿业有限公司金沙县新化乡川达煤矿的资源抵扣。

特此承诺。

承诺人：贵州旭东煤矿有限公司

2023 年 9 月 11 日

# 贵州省煤矿企业兼并重组工作领导小组办公室 贵州省能源局 文件

黔煤兼并重组办〔2014〕71号

## 关于对贵州连云矿业有限公司煤矿企业兼并重组实施方案的批复

贵州连云矿业有限公司：

你公司上报的《贵州连云矿业有限公司关于请求批准煤矿兼并重组实施方案的请示》（连矿司〔2014〕第36号）已收悉，按照《省人民政府办公厅关于转发省能源局等部门贵州省煤矿企业兼并重组工作方案（试行）的通知》（黔府办发〔2012〕61号）、《省人民政府办公厅关于进一步深入推进全省煤矿企业兼并重组工作的通知》（黔府办发〔2013〕46 号）、《省人民政府办公厅关于印发贵州省支持煤矿企业兼并重组政策规定的通知》（黔府办发〔2013〕47号）等文件精神及要求，经省煤矿企业兼并重组工作领导小组办公室（省能源局）组织相关市（州）、县（市、区）

贵州旭东煤矿有限公司

政府及有关部门、兼并重组工作领导小组相关成员单位和专家组联合审查，基本符合兼并重组有关政策、规定及要求，经省人民政府同意，现批复如下:

一、你公司参与兼并重组煤矿9处（含黔府办发〔2011〕120号文中整合关闭矿井1处）（详见附表1），总规模249万吨/年，已完成采矿权交易鉴证或名称变更。兼并重组后保留煤矿4处(详见附表2)，即:贵州连云矿业有限公司黔西南州兴仁县振兴煤矿、贵州连云矿业有限公司金沙县茶园乡老碑湾煤矿、贵州连云矿业有限公司金沙县禹谟镇黄桥煤矿、贵州连云矿业有限公司兴仁县潘家庄镇旭东煤矿，总规模225万吨/年；你公司自愿关闭煤矿4处（详见附表3），即：贵州连云矿业有限公司金沙县木孔乡竹林湾煤矿、贵州连云矿业有限公司黔西县仁和乡竹林脚煤矿、贵州连云矿业有限公司金沙县木孔乡小桥煤矿、贵州连云矿业有限公司金沙县新化乡川达煤矿，总规模69万吨/年。

二、兼并重组后调整的矿区范围以矿业权设置方案及新换发的采矿许可证坐标为准。有两家及以上主体企业申请配置同一资源的，以竞争性方式出让。矿井规模以批准的开采方案设计或初步设计为准。

三、你公司兼并重组整合其他煤矿时，仍需按国家、省兼并重组有关政策、规定、要求及时办理。你公司下属已申请采矿权变更的煤矿要加快过户手续的办理工作，对已完成采矿权交易鉴证或名称变更的煤矿要尽快进行分类处置，加快实施方案的修编上报工作。

四、兼并重组后的煤矿要按照相关法律、法规、政策要求，

履行项目建设相关程序。

附件：1、兼并重组煤矿现状表

2、兼并重组后保留煤矿

3、兼并重组整合关闭煤矿

4、贵州连云矿业有限公司煤矿企业兼并重组实施方案专家咨询意见

贵州省煤矿企业兼并重组工作领导小组办公室　　贵州省能源局

2014年9月1日

抄　报：省人民政府办公厅。

抄　送：毕节市人民政府、黔西南州人民政府，金沙县人民政府、黔西县人民政府、兴仁县人民政府，领导小组相关成员单位。

贵州省能源局办公室　　2014年9月1日印发

# 附件1　兼并重组煤矿现状表

| 序号 | 煤矿名称 | 所在县乡 | 煤矿性质 | 采矿许可证号或预划矿区批准文号 | 设计批准文号 | 安全生产许可证号或安全专篇批准文号 | 井田面积（km²） | 批准开采煤层（编号） | 保有资源储量（万t） | 能力（万t/a） | 采矿权交易完成情况 |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| 1 | 贵州连云矿业有限公司金沙县新化乡川达煤矿 | 金沙县新化乡 | 生产 | 5200000721785 | 黔煤规字[2008]875号 | (黔)MK安许证字[0380] | 0.2652 | C4、C5、C9、C12 | 118 | 9 | 已换新证 |
| 2 | 贵州连云矿业有限公司金沙县木孔乡竹林湾煤矿 | 金沙县木孔乡 | 生产 | C5200002011111120121354 | 黔能源发[2010]674号 | (黔)MK安许证字[0442] | 0.6128 | C4、C5、C9、C13 | 234.4 | 15 | 已换新证 |
| 3 | 贵州连云矿业有限公司兴仁县潘家庄镇旭东煤矿 | 兴仁县潘家庄镇 | 生产 | C5200002009071120032518 | 黔煤规字[2008]1539号 | (黔)MK安许证字[0561] | 2.86 | C4、C10、C12、C15 | 1587 | 30 | 已换新证 |
| 4 | 贵州连云矿业有限公司金沙县木孔乡小桥煤矿 | 金沙县木孔乡 | 生产 | C5200002012021120124113 | 黔能源发[2010]673号 | (黔)MK安许证字[0443] | 1.3484 | C4、C5、C9、C15 | 901 | 15 | 已换新证 |
| 5 | 贵州连云矿业有限公司金沙县茶园乡老碑湾煤矿 | 金沙县茶园乡 | 生产 | C5200002010101120107075 |  | (黔)MK安许证字[0562] | 1.914 | M7、M10、M12 | 669.58 | 30 | 已换新证 |
| 6 | 贵州连云矿业有限公司金沙县禹谟镇黄水坝煤矿 | 金沙县禹谟镇 | 生产 | C5200002012011120122761 | 黔煤规字[2009]31号 | (黔)MK安许证字[1243] | 1.8639 | K5、K8、K9、K13 | 1233 | 30 | 已换新证 |
| 7 | 贵州连云矿业有限公司黔西县仁和乡竹林脚煤矿 | 黔西县仁和乡 | 生产 | C5200002011091120118259 | 黔能源煤炭[2012]136号 | (黔)MK安许证字[1288] | 2.2902 | K4、K9、K15 | 1016 | 30 | 已换新证 |
| 8 | 贵州连云矿业有限公司黔西南州兴仁县振兴煤矿 | 兴仁县潘家庄镇 | 建设 | C5200002009071120032517 | 黔能源煤炭[2012]126号 | 黔煤安监监察字[2013]8号 | 3.7862 | M1、M2、M3、M4、M5、M7、M8 | 7040 | 90 | 已换新证 |

| 序号 | 煤矿名称 | 所在县乡 | 煤矿性质 | 采矿许可证号或预划矿区批准文号 | 设计批准文号 | 安全生产许可证号或安全专篇批准文号 | 井田面积(k㎡) | 批准开采煤层（编号） | 保有资源储量（万t） | 能力(万t/a) | 采矿权交易完成情况 |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| 9 | 金沙县茶园乡金秋煤矿 | 金沙县茶园乡 | | 5200000730543 | 黔府办发[2011]120号 | | 0.2797 | C4、C5、C9、C11、C13 | 101 | | 有交易合同且已公示 |
| 合计 | | | | | | | 15.2204 | | 12899.98 | 249 | |

# 附表2 兼并重组后保留煤矿

| 编号 | 兼并重组后煤矿暂定名称 | 兼并重组前煤矿名称 | 矿井坐标（西安1980） | | | | 拟预留矿区面积（km²） | | 预测资源储量（万t） | | 拟建规模（万 t/a） | | 服务年限（a） |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | | | 兼并重组前 | | 兼并后（拟预留） | | 兼并后（拟） | 新增 | 兼并后（估计） | 新增 | 兼并后 | 新增 | |
| | | | X（m） | Y（m） | X（m） | Y（m） | | | | | | | |
| 1 | 贵州连云矿业有限公司金沙县茶园乡老碑湾煤矿 | 金沙县茶园乡老碑湾煤矿 | 3036362.018 | 35638912.792 | 3036362.018 | 35638912.792 | 4.1957 | 2.2817 | 2178 | 1508 | 45 | -15 | 24.2 |
| | | | 3036942.018 | 35639601.792 | 3036942.018 | 35639601.792 | | | | | | | |
| | | | 3036942.018 | 35640521.792 | 3036942.018 | 35640521.792 | | | | | | | |
| | | | 3037862.018 | 35640521.792 | 3037650.705 | 35640892.008 | | | | | | | |
| | | | 3037862.018 | 35639421.792 | 3039090.127 | 35640383.662 | | | | | | | |
| | | | 3036892.018 | 35638271.792 | 3038345.170 | 35639161.050 | | | | | | | |
| | | | | | 3037273.277 | 35637918.144 | | | | | | | |
| | | | | | 3036892.018 | 35638271.792 | | | | | | | |
| | | 黔西县仁和乡竹林脚煤矿 | 3010441.967 | 35601671.517 | | | | | | | | | |
| | | | 3010333.964 | 35602609.522 | | | | | | | | | |
| | | | 3011233.967 | 35603400.529 | | | | | | | | | |
| | | | 3011291.965 | 35604421.534 | | | | | | | | | |
| | | | 3010691.962 | 35604351.532 | | | | | | | | | |
| | | | 3009671.959 | 35603021.522 | | | | | | | | | |
| | | | 3009841.964 | 35601671.516 | | | | | | | | | |
| | | 金沙县茶园乡金秋煤矿 | 3040860.000 | 35646890.000 | | | | | | | | | |
| | | | 3040170.000 | 35647490.000 | | | | | | | | | |
| | | | 3040460.000 | 35647800.000 | | | | | | | | | |
| | | | 3041000.000 | 35647000.000 | | | | | | | | | |

| | | | | | | | | | | | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| 2 | 贵州连云矿业有限公司金沙县禹谟镇黄桥煤矿 | 金沙县禹谟镇黄水坝煤矿 | 3034622.012 | 35637241.777 | 3034622.012 | 35637241.777 | 3.2186 | 1.3547 | 2190 | 957 | 45 | 0 | 24.3 |
| | | | 3035050.015 | 35636881.776 | 3033828.080 | 35636448.720 | | | | | | | |
| | | | 3035872.019 | 35637281.781 | 3034479.860 | 35635698.540 | | | | | | | |
| | | | 3036872.021 | 35638221.789 | 3036872.021 | 35638221.789 | | | | | | | |
| | | | 3036332.016 | 35638871.791 | 3036332.016 | 35638871.791 | | | | | | | |
| | | 金沙县木孔乡小桥煤矿 | 3042742.012 | 35651466.876 | | | | | | | | | |
| | | | 3042082.012 | 35651831.876 | | | | | | | | | |
| | | | 3042452.012 | 35652521.875 | | | | | | | | | |
| | | | 3042432.012 | 35652601.875 | | | | | | | | | |
| | | | 3042837.012 | 35653361.875 | | | | | | | | | |
| | | | 3043562.012 | 35652991.875 | | | | | | | | | |

| | | | | | | | | | | | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| 3 | 贵州连云矿业有限公司兴仁县潘家庄镇旭东煤矿 | 兴仁县潘家庄镇旭东煤矿 | 2824571.480 | 35512315.880 | 2824571.480 | 35512315.880 | 2.86 | 0 | 1587 | 0 | 45 | 6 | 17.6 |
| | | | 2824581.760 | 35512020.790 | 2824581.760 | 35512020.790 | | | | | | | |
| | | | 2822991.760 | 35511420.790 | 2822991.760 | 35511420.790 | | | | | | | |
| | | | 2823021.760 | 35511890.790 | 2823021.760 | 35511890.790 | | | | | | | |
| | | | 2823311.760 | 35511980.790 | 2823311.760 | 35511980.790 | | | | | | | |
| | | | 2823051.760 | 35513420.790 | 2823051.760 | 35513420.790 | | | | | | | |
| | | | 2824581.760 | 35513420.790 | 2824581.760 | 35513420.790 | | | | | | | |
| | | | 2824796.760 | 35513210.790 | 2824796.760 | 35513210.790 | | | | | | | |
| | | | 2824796.760 | 35513040.790 | 2824796.760 | 35513040.790 | | | | | | | |
| | | | 2824916.760 | 35513040.790 | 2824916.760 | 35513040.790 | | | | | | | |
| | | | 2824921.760 | 35512920.790 | 2824921.760 | 35512920.790 | | | | | | | |
| | | | 2825041.760 | 35512920.790 | 2825041.760 | 35512920.790 | | | | | | | |
| | | | 2825041.760 | 35512055.760 | 2825041.760 | 35512055.760 | | | | | | | |
| | | | 2824946.760 | 35512040.790 | 2824946.760 | 35512040.790 | | | | | | | |
| | | 金沙县新化乡川达煤矿 | 3034240.000 | 35609380.000 | | | | | | | | | |
| | | | 3034570.000 | 35609830,.000 | | | | | | | | | |
| | | | 3034000.000 | 35610170.000 | | | | | | | | | |
| | | | 3033840.000 | 35609870.000 | | | | | | | | | |
| | | | 3034120.000 | 35609700.000 | | | | | | | | | |
| | | | 3034120.000 | 35609430.000 | | | | | | | | | |

| | | | | | | | | | | | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| 4 | 贵州连云矿业有限公司黔西南州兴仁县振兴煤矿 | 黔西南州兴仁县振兴煤矿 | 2823941.760 | 35510420.790 | 2823941.760 | 35510420.790 | 3.7862 | 0 | 7040 | 0 | 90 | -15 | 35.5 |
| | | | 2823941.760 | 35511740.790 | 2823941.760 | 35511740.790 | | | | | | | |
| | | | 2825091.760 | 35512040.790 | 2825091.760 | 35512040.790 | | | | | | | |
| | | | 2825091.760 | 35513640.790 | 2825091.760 | 35513640.790 | | | | | | | |
| | | | 2825401.760 | 35513640.790 | 2825401.760 | 35513640.790 | | | | | | | |
| | | | 2825401.760 | 35513245.790 | 2825401.760 | 35513245.790 | | | | | | | |
| | | | 2825971.760 | 35512888.790 | 2825971.760 | 35512888.790 | | | | | | | |
| | | | 2825971.760 | 35511105.790 | 2825971.760 | 35511105.790 | | | | | | | |
| | | | 2825371.760 | 35511105.790 | 2825371.760 | 35511105.790 | | | | | | | |
| | | | 2825371.760 | 35510420.790 | 2825371.760 | 35510420.790 | | | | | | | |
| | | 金沙县木孔乡竹林湾煤矿 | 3040364.027 | 35647673.700 | | | | | | | | | |
| | | | 3040914.033 | 35646843.697 | | | | | | | | | |
| | | | 3041224.030 | 35648458.706 | | | | | | | | | |
| | | | 3040744.028 | 35648113.703 | | | | | | | | | |
| 合计 | | | | | | | 14.0605 | 3.6364 | 12995 | 2465 | 225 | -24 | |

# 附件3　兼并重组整合关闭煤矿

| 序号 | 煤矿名称 | 所在县乡 | 煤矿性质 | 采矿许可证号或预划矿区批准文号 | 设计批准文号 | 安全生产许可证号或安全专篇批准文号 | 能力(万t/a) | 关闭时限(年) |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| 1 | 贵州连云矿业有限公司金沙县新化乡川达煤矿 | 金沙县新化乡 | 生产 | 5200000721785 | 黔煤规字[2008]875号 | (黔)MK安许证字[0380] | 9 | 2014年 |
| 2 | 贵州连云矿业有限公司金沙县木孔乡竹林湾煤矿 | 金沙县木孔乡 | 生产 | C5200002011111120121354 | 黔能源发[2010]674号 | (黔)MK安许证字[0442] | 15 | 2015年 |
| 3 | 贵州连云矿业有限公司金沙县木孔乡小桥煤矿 | 金沙县木孔乡 | 生产 | C5200002012021120124113 | 黔能源发[2010]673号 | (黔)MK安许证字[0443] | 15 | 2015年 |
| 4 | 贵州连云矿业有限公司黔西县仁和乡竹林脚煤矿 | 黔西县仁和乡 | 生产 | C5200002011091120118259 | 黔能源煤炭[2012]136号 | (黔)MK安许证字[1288] | 30 | 2014年 |
| 合计 | | | | | | | 69 | |

# 贵州省自然资源厅

黔自然资审批函〔2020〕1404号

## 关于注销贵州连云矿业有限公司金沙县新化乡川达煤矿采矿权（兼并重组煤矿）的通知

贵州连云矿业有限公司：

根据你单位报来的贵州连云矿业有限公司金沙县新化乡川达煤矿采矿权注销的申请资料收悉，经审查，贵州连云矿业有限公司金沙县新化乡川达煤矿是《关于对贵州连云有限公司煤矿企业兼并重组实施方案的批复》（黔煤兼并重组办〔2014〕71号）、《贵州省自然资源厅贵州省能源局关于已关闭煤矿限期注销采矿许可证的公告》（2020年第12号）确定的自愿申请关闭煤矿，符合我省煤矿企业兼并重组相关要求，准予注销贵州连云矿业有限公司金沙县新化乡川达煤矿采矿许可证（采矿许可证号C5200002012081120126893）。

你单位应按承诺，继续履行各项法定义务；避免出现安全、环境等相关问题，避免产生纠纷。

金沙县人民政府要按黔煤兼并重组专议〔2014〕4号总第7号文要求，牵头负责处理因注销采矿许可证造成的后续问题。请矿山企业所在地县级自然资源部门督促采矿权人继续履行好

统一社会信用代码

91520000770580611C

# 营业执照

（副 本）

扫描二维码登录“国家企业信用信息公示系统”了解更多登记、备案、许可、监管信息。

名　　称　贵州旭东煤矿有限公司

类　　型　有限责任公司(自然人投资或控股的法人独资)

法定代表人　卢汉兴

经营范围　法律、法规、国务院决定规定禁止的不得经营；法律、法规、国务院决定规定应当许可（审批）的，经审批机关批准后凭许可（审批）文件经营；法律、法规、国务院决定规定无需许可（审批）的，市场主体自主选择经营。煤炭的开采及销售（仅供办理分支机构）；矿山设备；矿产品。

注册资本　捌佰万圆整

成立日期　2005年04月11日

营业期限　长期

住　　所　贵州省黔西南布依族苗族自治州兴仁县潘家庄镇弥勒屯村

登记机关

2022年07月22日

国家企业信用信息公示系统网址：

国家市场监督管理总局监制

# 中华人民共和国
# 采 矿 许 可 证

（正本）

证号：C5200002009071120032518

| | | | |
|---|---|---|---|
| 采矿权人： | 贵州旭东煤矿有限公司 | 开采矿种： | 煤 |
| 地　　址： | 贵州省黔西南布依族苗族自治州兴仁县潘家庄镇弥勒屯村 | 开采方式： | 地下开采 |
| 矿山名称： | 贵州旭东煤矿有限公司兴仁县潘家庄镇旭东煤矿 | 生产规模： | 30　万吨/年 |
| 经济类型： | 有限责任公司 | 矿区面积： | 2.86　平方公里 |
| 有效期限： | 柒年零捌个月　自 2023年06月 至 2031年02月 | 矿区范围： | （见副本） |

二〇二三年七月十八日

中华人民共和国自然资源部印制

中华人民共和国

# 采 矿 许 可 证

（副本）

证号： C5200002009071120032518

采矿权人： 贵州旭东煤矿有限公司

地　　址： 贵州省黔西南布依族苗族自治州兴仁县潘家庄镇弥勒屯村

矿山名称： 贵州旭东煤矿有限公司兴仁县潘家庄镇旭东煤矿

经济类型： 有限责任公司

开采矿种： 煤

开采方式： 地下开采

生产规模： 30 万吨/年

矿区面积： 2.86 平方公里

有效期限： 柒年零捌个月 自 2023年06月 至 2031年02月

贵州省自然资源厅 发证机关（采矿登记专用章）

二〇二三 年 七 月 十八 日

中华人民共和国自然资源部印制

贵州旭东煤矿有限公司

矿区范围拐点坐标：

| 点号 | X坐标 | Y坐标 |
|---|---|---|
| 01 | 2824576.7680 | 35512428.7260 |
| 02 | 2821587.0490 | 35512133.6370 |
| 03 | 2822997.0410 | 35511533.6390 |
| 04 | 2823027.0420 | 35512003.6390 |
| 05 | 2823317.0430 | 35512093.6390 |
| 06 | 2823057.0280 | 35513533.6370 |
| 07 | 2821587.0480 | 35513533.6380 |
| 08 | 2821802.0510 | 35513323.6370 |
| 09 | 2824802.0510 | 35513153.6370 |
| 10 | 2824922.0510 | 35513153.6380 |
| 11 | 2824927.0530 | 35513033.6380 |
| 12 | 2825047.0530 | 35513033.6370 |
| 13 | 2825047.0520 | 35512168.6050 |
| 14 | 2824952.0520 | 35512153.6360 |

原采矿许可证有效期2020年12月至2031年2月。生产规模以行业主管部门核准规模为准，开采深度为资源储量估算标高。

开采深度： 由1600.0米至1000.0米标高 共有14个拐点圈定

# 授权委托书

贵州省自然资源勘查规划研究院：

兹授权编制单位（贵州顺聚通矿业咨询有限公司）朱世鹏（身份证号码：51090219800920915X）前来办理贵州连云矿业有限公司兴仁县潘家庄镇旭东煤矿矿业权价款计算申请事宜，请予以办理。授权有效期2023年7月20日至2023年10月19日。

特此委托。

附：

1、委托人以及被委托人的身份证（复印件）

2、业主单位营业执照（复印件）

委托人：卢汉兴（身份证号：13885938968）（亲笔签名）

姓　名　朱世鹏

性　别　男　　民　族　汉

出　生　1980 年 9 月 20 日

住　址　四川省遂宁市船山区顺城街9号1单元8楼1号

公民身份号码　51090219800920915X

中华人民共和国

居民身份证

签发机关　遂宁市公安局船山分局

有效期限　2008.05.27-2028.05.27

本复印件限用于办理兴仁潘家庄镇旭东煤矿事宜使用。2023年03月30日

贵州旭东煤矿有限公司

姓名 卢汉兴

性别 男 民族 汉

出生 1967 年 12 月 18 日

住址 江苏省宝应县泰山东路泰山东村20－1号

公民身份号码 321023196712180431

贵州旭东煤矿有限公司

中华人民共和国

居民身份证

签发机关 宝应县公安局

有效期限 2011.03.28-2031.03.28